

Estudio para análisis de falla EAF 585/2024

"Falla en la línea 66 kV Teno - Curicó"

Fecha de Emisión: 09/01/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	17/12/2024
Hora	05:44
Consumos desconectados (MW)	39.95
Demanda previa del sistema (MW)	8891.59
Porcentaje de desconexión	0.440 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó / LT212CI1TR03----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó / LT212CI1TR03----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, por operación de protecciones ante una falla en la línea.

La causa de la falla es atribuida a restos de un volantín, arrastrado por el viento, enredados con los conductores de las fases media e inferior de la mencionada línea en el tramo Rauquén - Curicó, entre las estructuras N°274 y N°275.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico similar durante los últimos 24 meses móviles (EAF 436-2023).

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

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 497/2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	26/12/2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "se realiza la inspección inmediata de la línea, detectando punto de falla y determinando la correcta integridad de esta".
EAF 025/2023	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	20/01/2023	CGE Transmisión S.A. señala que: "no se consideran acciones correctivas".
EAF 026/2023	Falla en línea 110 kV La Ruca - Ovalle C1 y C2	21/01/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realiza reparación de estructuras afectadas N°54, N°56, N°57 y reemplazo de estructuras E55".
EAF 089/2023	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 158/2023	Falla en la línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	05/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 184/2023	Falla en la línea 66 kV Concepción - Mahns	28/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizó tala de árboles entre las estructuras N°68 y N°70 de la línea LT 66 kV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco".
EAF 189/2023	Falla en línea 66 kV Ejército - Guindo N°2	28/04/2023	CGE Transmisión S.A. indica que programará para junio de 2023 la reconfiguración del registro secuencial de eventos en las protecciones del paño B4 de S/E Ejército, para efectos de evitar su sobreescritura.
EAF 197/2023	Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno	30/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "No aplica".
EAF 210/2023	Desconexión forzada de la barra N°2 23 kV de S/E Angol	14/05/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizará revisión en alambrado y parametrización del relé ReyRoller 7SR224 (Siemens) en el ámbito de comunicaciones y ajustes IRG B en unidad de control, se programará para el 30 de junio de 2023".
EAF 221/2023	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	23/05/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 228/2023	Falla en la línea 66 kV Arenas Blancas - Escuadrón	25/05/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará reemplazo de reloj satelital en SE Arenas Blancas".
EAF 313/2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	25/07/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 339/2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	10/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 364/2023	Falla en la línea 66 kV Nancagua - Paniahue	22/08/2023	GE Transmisión S.A. señala: "Se realiza reemplazo del aislador dañado".
EAF 368/2023	Falla en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	22/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Reparación de conductor cortado".
EAF 436/2023	Falla en la línea 66 kV Teno - Curicó	11/10/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 187/2024	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	04/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 192/2024	Falla en línea 66 kV Penco - Lirquén	06/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Retiro inmediato de elemento extraño sobre conductor inferior en la estructura E-33. Mayor detalle se puede encontrar en anexo III."
EAF 238/2024	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	05/06/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Brigadas contratistas de CGE Transmisión recorrieron el tramo fallado, detectando ramas de árboles cercanos a conductores entre estructuras 85 y 86, procediendo a la poda en el sector y no encontrándose más novedades en la instalación. Luego de un intento de energización no exitoso, se realiza un segundo recorrido del tramo afectado, encontrando un conductor lateral cortado entre estructuras 94 y 95 y, además, la cruceta dañada en la estructura 95, procediendo a realizar faenas de reparación de línea en un sector de difícil acceso para finalmente energizar exitosamente el tramo 66 kV Tap Off Victoria-Traiguén recuperándose la S/E Traiguén."
EAF 274/2024	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	18/06/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizó desconexión forzada de la línea domingo 23 junio 2024 para efectuar la reparación de la protección del conductor fase A y C del vano 495 - 496 y mantenimiento en otros puntos de la línea según SD 2024061368."
EAF 279/2024	Falla en línea 110 kV Tap Off Alto Melipilla - Bollenar	18/06/2024	CGE Transmisión S.A. señala: "El 18/06/2024 a las 16:40 horas se retira el elemento extraño desde conductor. Pasado el temporal se realizó inspección de la LT 110kV Tap Alto Melipilla - Bollenar, en el sector donde cayó la corteza de eucaliptus (trola), para verificar estado del conductor y que no existan otros elementos. Se verifica que no se produjo daño en los conductores, producto del arco de cortocircuito y no se observan otros elementos extraños en los conductores."
EAF 330/2024	Falla en la línea 66 kV Angol - Victoria	31/07/2024	- o La empresa CGE Transmisión S.A. señala "No aplica". - o La empresa STS S.A. señala lo siguiente: "No hay". - o La empresa Hidroangol S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. - o La empresa Vientos de Renaico SpA señala lo siguiente: "No se registraron comportamiento inadecuado de los sistemas de protección". - o La empresa Frontel S.A. indica "No hay".
EAF 331/2024	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	31/07/2024	Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 357/2024	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica". La empresa Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A. indica "No hay". La Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. indica "No hay". La Empresa de los Ferrocarriles del Estado no informa.
EAF 358-2024	Falla en el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAF 362-2024	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Retiro de corteza de Eucalipto en el vano 82-83".
EAF 363-2024	Falla en línea 66 kV Latorre - Tumbes	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAF 364-2024	Falla en línea 66 kV Curanilahue Norte - Curanilahue"	01/08/2024	CGE Transmisión S.A. señala que "se realizará modificación en el registro SER para prevenir la sobreescritura por causa del elemento 59VP, tanto en el relé modelo SEL 311C como en el modelo SEL 311L. Lo cual será realizado al 30-09-2024".
EAF 370-2024	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAF 480-2024	Falla en línea 66 kV Arenas Blancas - Escuadrón	19/09/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se extenderá el tiempo de reposición de reconexión del relé de 10 a 60 segundos, con el objetivo de minimizar reconexiones. Se corrigió el desfase entre el relé y el horario UTC correspondiente".
EAF 482-2024	Falla en línea 2x66 kV Maule - Talca N°2	19/09/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAF 493-2024	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	30/09/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 549-2024	Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Centro	17/11/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "En base a los eventos y registros de protecciones, se realiza una revisión de las instalaciones en S/E Centro en búsqueda de elementos dañados, sin observarse equipos o elementos en las instalaciones que presenten características de falla. Se debió recurrir a la revisión de cámaras de vigilancia de patio de S/E, para visualizar y establecer que la causa de falla fue un globo metálico que cae a la zona de pararrayos de 110 kV de transformador N°2, hasta producir la falla en comento, posiblemente proveniente desde viviendas cercanas. De acuerdo con los antecedentes que se cuentan, en S/E Centro no existen fallas anteriores producidas por contacto directo de un objeto llevado o arrastrado por el viento, situación que, en este caso, no es posible de prever debido a su nula ocurrencia anterior. De igual forma no hay acciones anticipadas que se puedan disponer o preparar, debido a la condición constructiva de la Subestación con equipos e instalaciones a la intemperie, como para impedir que objetos livianos sean llevados por acción del viento a instalaciones energizadas. Se intensificará en las actividades de mantenimiento preventivo básico el retiro de todos los objetos livianos que se encuentren en el interior y sectores cercanos a la S/E Centro y que pudiesen ser levantados y llevados por acción del viento a las instalaciones energizadas".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 436-2023 y EAF 316-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Teno - Curicó, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con conductores Cu 2/0 AWG, AAAC Cairo y AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 17.95 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1950.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Teno - Curicó, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. señala: "Urbano/Rural" para los alimentadores Los Vidales (pañó C2), Romeral (pañó C3), Quilvo (pañó C4) y Cavalín (pañó C6) de S/E Rauquén; y "Urbano" para los alimentadores Sol de Septiembre (pañó C12) y Rucatreño (pañó C13) de S/E Curicó

La empresa CEC Ltda. señala: "Muy Baja" para los alimentadores Zapallar (pañó C6) y La Obra (pañó C8) de S/E Curicó; y "Muy Baja / Extremadamente Baja" para los alimentadores Los Niches (pañó C7) e Industrial (pañó C11) de S/E Curicó.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o caso fortuito.

La empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios, para acreditar el origen de la falla:

- Informe de Interrupción de suministro.
- Registros fotográficos.

h. Comuna donde se presenta la falla

7301: Curicó.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (19/12/2024)	Informe de 5 días (24/12/2024)
CGE Transmisión S.A.	17/12/2024	30/12/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	17/12/2024	18/12/2024
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. (CEC)	17/12/2024	24/12/2024
Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)	No recibido	No recibido
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	18/12/2024	24/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Teno - Curicó	ST Zonal	Teno - Rauquén	05:44	06:00
LT 66 kV Teno - Curicó	ST Zonal	Rauquén - Curicó	05:44	11:10

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/Pañ o	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Curicó	Sol de Septiembre / C12	Curicó	1.90	0.021	3763	5:44	5:45	5:45
Curicó	Rucatremono / C13	Curicó	1.50	0.017	2	5:44	5:45	5:45
Curicó	Zapallar / C6	Curicó	1.03	0.012	1287	5:44	5:45	5:45
Curicó	Los Niches / C7	Curicó, Molina	4.39	0.049	3634	5:44	5:45	5:45
Curicó	La Obra / C8	Curicó	5.43	0.061	3124	5:44	5:45	5:45
Curicó	Industrial / C11	Curicó, Romeral	3.00	0.034	671	5:44	5:45	5:45
Curicó (FFCC)	NI	NI	0.10	0.001	1	5:44	5:45	5:45
Rauquén	Los Vidales / C2	Curicó, Romeral	4.00	0.045	7052	5:44	6:00	6:00
Rauquén	Romeral / C3	Romeral	6.90	0.078	3375	5:44	6:00	6:00
Rauquén	Quilvo / C4	Romeral	6.5	0.073	2487	5:44	6:00	6:00
Rauquén	Cavalín / C6	Curicó, Romeral	5.20	0.058	7701	5:44	6:00	6:00

Total: 39.95 MW 0.449 % 33097

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. (incluye clientes libres en distribución) y CEC Ltda.
- NI: No informado.

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)
Curicó	Sol de Septiembre / C12	CGE	Regulado	1.90	0.02	0.02	0.0
Curicó	Rucatremo / C13	CGE	Regulado	1.50	0.02	0.02	0.0
Curicó	Zapallar / C6	CEC	Regulado	1.03	0.02	0.02	0.0
Curicó	Los Niches / C7	CEC	Regulado	4.39	0.02	0.02	0.1
Curicó	La Obra / C8	CEC	Regulado	5.43	0.02	0.02	0.1
Curicó	Industrial / C11	CEC	Regulado	3.00	0.02	0.02	0.1
Curicó (FFCC)	NI	EFE	Libre	0.10	0.02	0.02	0.0
Rauquén	Los Vidales / C2	CGE	Regulado	4.00	0.27	0.27	1.1
Rauquén	Romeral / C3	CGE	Regulado	6.90	0.27	0.27	1.8
Rauquén	Quilvo / C4	CGE	Regulado	6.50	0.27	0.27	1.7
Rauquén	Cavalín / C6	CGE	Regulado	5.20	0.27	0.27	1.4

Clientes Regulados : 6.3 MWh

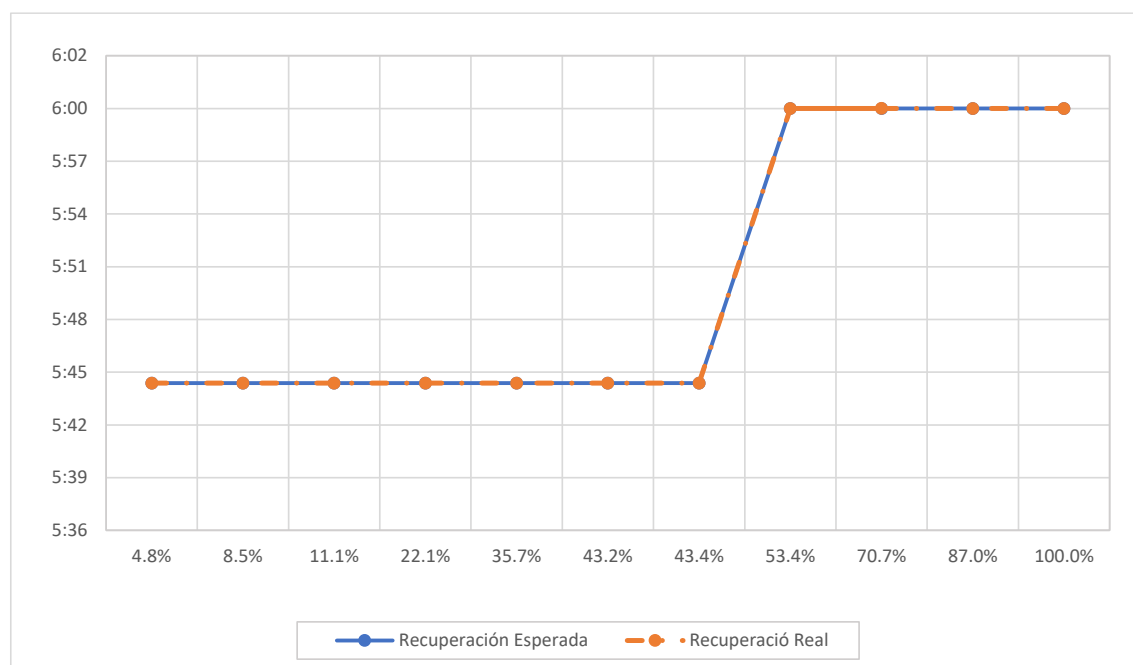
Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 6.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. (incluye clientes libres en distribución) y CEC Ltda.

- NI: No informado.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada de los consumos afectados de las SS/EE Rauquén y Curicó.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	31.96	0.27	118.37
Último 20 %	7.99	0.27	29.59
100 % Total	39.95	0.27	147.96

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8891.59 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM3 y IEM) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 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 17 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 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.

- Se encontraba abierto el interruptor 52BS de S/E Curicó, con la barra N°1 66 kV alimentada de manera radial desde S/E Teno, a través de la línea 66 kV Teno - Curicó, y con las barras N°2 y N°3 66 kV alimentadas de manera radial desde S/E Itahue, a través de la línea 2x66 kV Itahue - Curicó.
- El relé SEL-221F del paño B2 de S/E Teno se encuentra fuera de servicio, según Informe de Limitación IL N°2024001695.

Número	Coordinado	Descripción	Observaciones	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno	Estado
2024001695	CGE TRANSMISIÓN S.A.	➤ SubEstación: S/E TENO ➤ Elementos: Tipo: panos - S/E TENO B2	Falla de relé de protección de respaldo 52B2 S/E Teno, queda en servicio el relé de protección principal.	30-10-2024 12:15	30-11-2024 18:00		Pendiente

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 05:44 hrs del 17 de diciembre del 2024, se produce la apertura en la S/E Teno del interruptor 52B2 correspondiente a la Línea 66kV Teno-Curicó, afectando consumos de la S/E: Rauquén y Barra Norte de S/E Curicó."

Luego de producido los eventos descritos, se verifican las protecciones operadas en la S/E Teno y se comienzan con las maniobras de recuperación de suministro en coordinación con el CEN, normalizándose la Barra Norte de la S/E Curicó a las 05:45 Hrs y la S/E Rauquén a las 06:00 hrs.

Se realiza el recorrido de la Línea 66 kV Rauquén-Curicó encontrando restos de volantín entre las estructuras N°274 y N°275".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

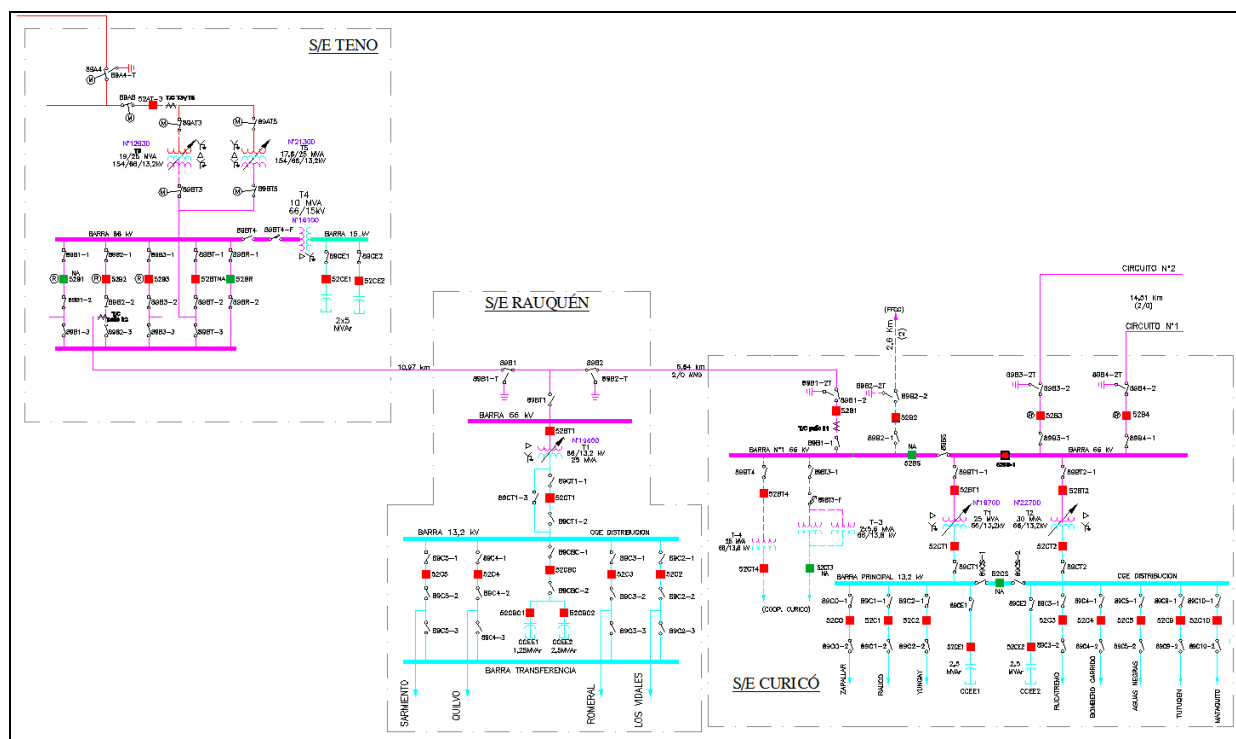
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"Retiro de elemento que provoca falla en línea de transmisión Teno - Curicó"*.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"No aplica"*.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
05:44	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante una falla en la línea.
05:44	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2 de S/E Teno, por operación de su protección de cierre contra falla ante el reencendido de la falla en la línea 66 kV Teno - Curicó.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	05:45	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Curicó, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	05:45	Cierre del interruptor 52BS de S/E Curicó, energizando la barra 66 kV N°1 desde la barra 66 kV N°3.
17/12/2024	CEC S.A. y CGE S.A.	05:45	Se informan recuperados los consumos de la barra 66 kV N°1 de S/E Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	05:59	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Rauquén, asociado al tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	06:00	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Teno, energizando el tramo Teno - Rauquén de la línea 66 kV Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE S.A.	06:00	Se informan recuperados los consumos de S/E Rauquén.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	10:51	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Curicó, energizando el tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	11:08	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Curicó, asociado a la línea Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	11:09	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Rauquén, asociado al tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	11:10	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Curicó, normalizando el tramo Rauquén - Curicó de la línea 66 kV Teno - Curicó.
17/12/2024	CGE Transmisión S.A.	11:11	Apertura del interruptor 52BS de S/E Curicó, normalizando la topología de operación de las barras 66 kV de la mencionada subestación.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A. y CEC Ltda.

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

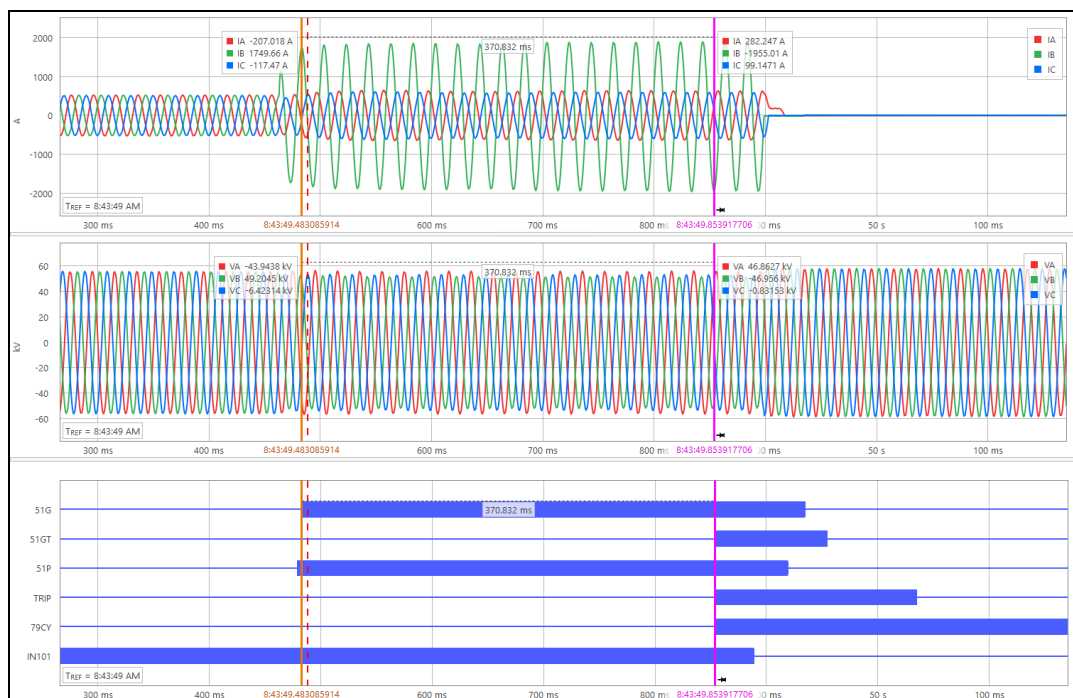
Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, ante una falla cuya causa es atribuida a un volantín, arrastrado por el viento, que se enreda con los conductores de las fases media e inferior de la mencionada línea en el tramo Rauquén - Curicó, entre las estructuras N°274 y N°275.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Teno - Curicó, se produjo la pérdida de aproximadamente 39.95 MW de consumos en las SS/EE Curicó y Rauquén.

Operación de protecciones en S/E Teno

El interruptor 52B2 de S/E Teno, asociado a la línea 66 kV Teno - Curicó, cuenta con relés SEL-311C y SEL-221F como sistemas de protección, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N). Adicionalmente, el relé SEL-311C cuenta con un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 segundos.

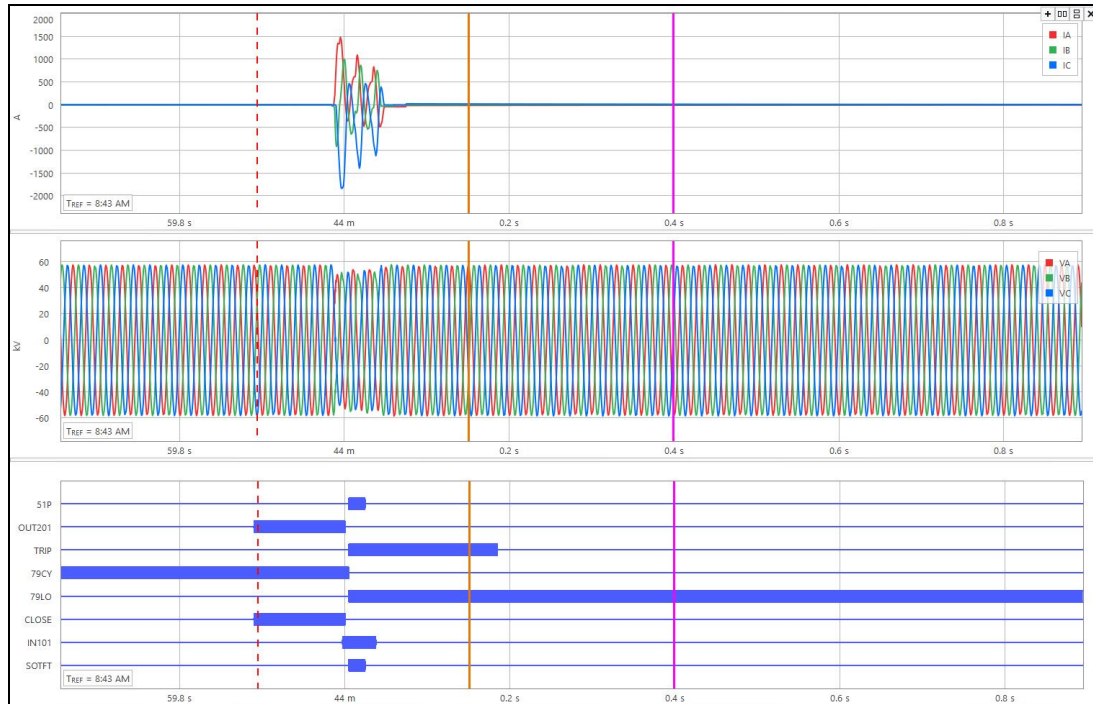
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B2 de S/E Teno.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase B con una amplitud que alcanza un máximo de aproximadamente 2000 A y una leve disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales se aprecia la activación y posterior operación de la protección 67N (señales 51G, 51GT y TRIP) y la activación de la señal de inicio del ciclo de reconexión automática (señal 79CY).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño B2 de S/E Teno, reconexión no exitosa.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa que, luego de producirse el cierre del interruptor 52B2 de S/E Teno por acción del ciclo de reconexión automática, se reenciende la falla con sobrecorrientes por las tres fases con amplitudes máximas de aproximadamente 1500 A y una leve disminución de la tensión en las mismas fases.

En los canales digitales se aprecia que, debido al reencendido de la falla por el cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Teno (señal *CLOSE*), se produjo la activación y orden de trip instantánea de la protección de cierre contra falla (señales *SOTF* y *TRIP*). Adicionalmente, se aprecia la activación de la señal correspondiente al bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal *79LO*).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Teno.

52	12/17/24	08:43:49.478	51P	Asserted	26	12/17/24	08:44:00.004	OUT105	Asserted
51	12/17/24	08:43:49.483	51G	Asserted	25	12/17/24	08:44:00.004	79LO	Asserted
50	12/17/24	08:43:49.853	51GT	Asserted	24	12/17/24	08:44:00.004	79CY	Deasserted
49	12/17/24	08:43:49.853	TRIP	Asserted	23	12/17/24	08:44:00.004	51P	Asserted
48	12/17/24	08:43:49.853	OUT101	Asserted	22	12/17/24	08:44:00.024	SOTFT	Deasserted
47	12/17/24	08:43:49.853	OUT102	Asserted	21	12/17/24	08:44:00.024	51P	Deasserted
46	12/17/24	08:43:49.853	OUT105	Asserted	20	12/17/24	08:44:00.039	IN101	Deasserted
45	12/17/24	08:43:49.853	79CY	Asserted	19	12/17/24	08:44:00.059	IN102	Asserted
44	12/17/24	08:43:49.853	79RS	Deasserted	18	12/17/24	08:44:00.184	TRIP	Deasserted
43	12/17/24	08:43:49.889	IN101	Deasserted	17	12/17/24	08:44:00.184	OUT101	Deasserted
42	12/17/24	08:43:49.909	IN102	Asserted	16	12/17/24	08:44:00.184	OUT102	Deasserted
41	12/17/24	08:43:49.919	51P	Deasserted	15	12/17/24	08:44:00.184	OUT105	Deasserted
40	12/17/24	08:43:49.934	51G	Deasserted	14	12/17/24	08:58:56.946	IN105	Asserted
39	12/17/24	08:43:49.954	51GT	Deasserted	13	12/17/24	08:58:56.946	OUT202	Asserted
38	12/17/24	08:43:50.034	TRIP	Deasserted	12	12/17/24	08:59:27.714	SV1T	Asserted
37	12/17/24	08:43:50.034	OUT101	Deasserted	11	12/17/24	08:59:27.714	CC	Asserted
36	12/17/24	08:43:50.034	OUT102	Deasserted	10	12/17/24	08:59:27.714	OUT103	Asserted
35	12/17/24	08:43:50.034	OUT105	Deasserted	9	12/17/24	08:59:27.719	CC	Deasserted
34	12/17/24	08:43:59.889	OUT201	Asserted	8	12/17/24	08:59:27.789	IN102	Deasserted
33	12/17/24	08:43:59.964	IN102	Deasserted	7	12/17/24	08:59:27.824	IN101	Asserted
32	12/17/24	08:43:59.999	IN101	Asserted	6	12/17/24	08:59:29.123	SV1T	Deasserted
31	12/17/24	08:43:59.999	OUT201	Deasserted	5	12/17/24	08:59:29.123	OUT103	Deasserted
30	12/17/24	08:44:00.004	SOTFT	Asserted	4	12/17/24	09:00:04.001	IN105	Deasserted
29	12/17/24	08:44:00.004	TRIP	Asserted	3	12/17/24	09:00:04.001	OUT202	Deasserted
28	12/17/24	08:44:00.004	OUT101	Asserted	2	12/17/24	09:00:27.986	79LO	Deasserted
27	12/17/24	08:44:00.004	OUT102	Asserted	1	12/17/24	09:00:27.986	79RS	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 67N en un tiempo de 370 ms (registros N°51, N°50 y N°49). La apertura efectiva del interruptor 52B2 de S/E Teno se produjo en un tiempo de 36 ms (registro N°43). Adicionalmente, se aprecia la activación del ciclo de reconexión automática (registro N°45).

Posteriormente, luego de 10.04 segundos desde su activación, se aprecia la orden de cierre por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°34), provocando el cierre del interruptor 52B2 en un tiempo de 110 ms (registro N°32).

La reconexión del interruptor 52B2 provocó el reencendido de la falla en la línea 66 kV Teno - Curicó y, con ello, la activación y orden de trip instantánea del protección de cierre contra falla (registros N°30 y N°29). La apertura definitiva del interruptor 52B2 de S/E Teno se produjo en un tiempo de 35 ms (registro N°20).

Finalmente, no se dispone de registros oscilográficos ni de eventos del relé SEL-221F del paño B2 de S/E Teno, debido a que dicho relé se encuentra fuera de servicio (según Informe de Limitación IL N°2024001695).

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

Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 17 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 17 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 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., Compañía General de Electricidad S.A., Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. y Sistema de Transmisión del Sur S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes aportados por el Coordinador (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE).

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Teno.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Teno.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Teno, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Teno, durante su reconexión automática no exitosa.

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) Desconexión forzada de la línea 66 kV Teno - Curicó por operación de protecciones, ante una falla cuya causa es atribuida a restos de un volantín, arrastrado por el viento, enredados con los conductores de las fases media e inferior de la mencionada línea en el tramo Rauquén - Curicó, entre las estructuras N°274 y N°275.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Teno.

- 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 17 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.

CGE Transmisión S.A.

- Plan de trabajo para la ejecución de las acciones correctivas que permitan el cierre del Informe de Limitación N°2024001695, por la indisponibilidad del relé SEL-221F del paño B2 de S/E Teno.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en el presente evento, con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 17 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	178	187	183	184	191	192	190	146	77	66	67	68	69	71	73	74	76	84	105	125	161	155	151	160	3 031
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	77	0	2	1	43	2	0	0	154
Costos Totales [kUSD]	182	187	183	184	191	192	190	146	101	66	67	68	69	71	73	74	153	84	107	126	203	157	151	160	3 185
Costo Marginal Quillota 220 kV	58.3	58.3	58.3	58.2	58.2	58.2	58.3	57.1	0.0	29.1	53.6	49.2	53.6	30.1	33.0	30.1	33.1	30.1	0.0	29.9	60.9	59.0	59.0	58.3	44.76
Pérdidas [MWh]	299	273	304	296	306	314	302	213	249	349	378	379	371	306	308	312	306	306	305	233	267	318	294	289	7 276
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	233	215	215	215	215	215	215	215	215	239	239	242	242	248	247	247	247	5 541
Demanda Total [MWh]	9244	8845	8672	8522	8491	8536	8738	9027	9446	9841	10090	10231	10387	10492	10588	10602	10486	10358	10105	10056	10139	10317	10097	9733	233 044
Generación Total [MWh]	9776	9351	9209	9052	9031	9084	9273	9473	9910	10406	10683	10826	10974	11014	11111	11129	11032	10903	10652	10531	10653	10882	10638	10268	245 861

[illegible]

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
	martes, 17 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		
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	14	
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
RIOTICOIQUEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
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	50	40	30	30	20	18	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	60	60	60	435
MAMPIL	30	30	18	18	18	18	17	8	8	0	0	0	0	8	8	8	0	0	0	8	18	22	34	34	34	305
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125	
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	5	
LLAUQUERO	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	
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
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	26	
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
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	7	
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	10	
CARILAFQUEN	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	16	16	16	16	291	
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	46	
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	10	
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	19	
SANTA ELENA	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	
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	25	25	25	10	420	
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10		
SANTAISABEL	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	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	8	12	12	12	12	12	273	
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LOSCORRALES-2	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	
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	17	
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	10	
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	5	
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
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	7	
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	10	
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	22	
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	103	
DONWALTERIO	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	
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	12	12	286	
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	14	12	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	8	0	0	0	8	16	16	16	186
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	10	
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
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	7	
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	36	36	36	36	36	36	21	36	36	36	36	27	732	
RUCATAYO	26	29	34	34	38	42	45	45	25	45	45	45	45	45	45	45	45	29	30	45	45	45	45	45	962	
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	10	14	14	14	14	14	332	
PULELFU	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	
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137	
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	2	
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	31	
PALMAR	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	
CORRENTOSO	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	
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	58	
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	12	
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	77	
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	22	
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	26	
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
Total		1441	1363	1264	1205	1113	1055	1023	976	626	662	612	630	688	836	1111	1359	1288	1718	1726	2773	2766	2634	2484	2298	33 648
PE-TCHAMMA		1	2	2	3	10	21	17	18	29	21	0	0	0	18	30	16	37	21	100	76	39	17	6	1	485
PE-SIERRAGORDA		5	5	6	9	12	15	18	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	73	41	14	4	4		312
PE-VALLEDELOSIENTOS		3	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	54	35	16	6	204
PE-CERROTIGRE		8	6	5	5	4	6	5	1	1	0	2	7	31	19	19	110	176	24	172	161	135	94	45	17	1049
PE-LLANOSDELVENTO		8	8	11	9	7	4	3	3	8	13	15	16	28	63	88	84	91	90	86	113	46	32	19	10	852
PE-CALAMA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TALTAL		1	2	2	2	4	5	6	6	0	6	4	4	11	0	0	0	0	0	29	18	8	4	3	3	116
PE-KALLPA		20	21	22	24	24	25	25	39	42	21	11	12	14	19	300	280	0	270	270	43	40	27	27	31	1605
PE-HORIZONTE		3	3	3	3	3	15	16	16	16	16	16	16	3	16	28	50	0	65	62	56	25	17	16	3	464
PE-ATACAMA		118	112	96	70	51	37	24	14	12	17	29	49	88	102	94	89	97	95	91	143	145	140	132	124	1964
PE-SARCO		106	95	83	64	48	39	27	16	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	144	144	137	131		1153
PE-CABOLEONES-1		76	63	49	37	26	18	10	5	0	0	0	0	0	24	0	0	50	63	23	109	122	119	108	98	999
PE-CABOLEONES-2		73	56	42	30	20	15	11	8	6	0	0	0	0	24	5	10	51	10	5	114	127	129	117	100	953
PE-CABOLEONES-3		91	80	69	57	44	32	20	12	7	0	0	0	0	30	0	0	66	73	85	113	127	126	121	112	1265
PE-SANJUAN		88	78	56	79	63	22	3	0	0	0	0	0	0	13	18	131	18	165	18	171	160	117	114	109	1423
PE-PUNTAOLORADA		0	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		63	63	62	61	54	49	46	42	36	32	29	32	35	38	42	51	59	62	63	74	82	82	83	77	1317
PE-TALINAYPONIENTE		42	40	39	37	35	33	32	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	52	50	48	543
PE-TALINAYORIENTE		31	25	21	18	15	14	14	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	76	70	60	50	484
PE-PUNTADETALCA		42	39	35	33	31	30	29	28	27	25	35	54	66	70	74	79	80	80	80	80	75	67	60	57	1276
PE-PUNTASIERRA		54	60	58	58	42	31	40	34	23	32	34	45	43	50	46	44	48	47	45	76	74	72	67	51	1171
PE-LOSCURUROS		29	35	25	24	24	15	23	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	54	50	42	41	433
PE-MONTEREDONDO		16	15	16	14	13	12	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	28	26	23	20	232
PE-PUNTA Palmeras		27	27	27	27	24	22	20	18	0	15	16	16	17	16	17	18	20	22	0	27	27	27	27	27	482
PE-CANELA		6	6	5	5	4	4	3	3	0	5	6	7	8	8	9	9	9	10	0	10	9	9	8	7	149
PE-CANELA-2		32	30	28	26	23	21	20	20	0	26	28	30	30	29	29	31	35	40	0	46	45	42	39	36	683
PE-TOTAL		16	15	12	11	10	10	6	5	3	5	7	10	11	10	10	13	16	19	0	24	22	22	21	18	296
PE-UCUQUER-2		1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	23
PE-UCUQUER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	9
PE-CARDONAL		6	7	6	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	10	15	15	109
PE-MANANTIALES		7	8	8	6	4	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	11	14	12	12	129
PE-LAESTRELLA		7	7	6	5	6	5	5	4	3	2	1	1	1	2	3	6	8	11	12	14	15	14	13	12	161
PE-LOSCERRILLOS		2	4	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	13	12	13	19	13	3	1	101
PE-LASPENAS		2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	81
PE-CAMPOLINDO		4	0	0	0	0	1	3	4	5	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	4	5	8	16	20	104
PE-ELMAITEN		2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	5	52
PE-NEGRETE		12	11	10	11	11	13	13	14	13	10	8	7	6	6	6	6	7	10	15	21	25	28	28	27	316
PE-MESAMAVIDA		9	10	12	14	15	18	19	19	18	12	9	7	6	5	5	7	9	14	19	26	32	36	37	38	396
PE-ALENA		16	17	19	20	17	16	20	24	27	21	15	8	7	7	10	11	20	26	35	49	47	65	65	65	627
PE-CUEL		5	4	6	6	7	8	9	9	0	5	4	3	2	2	2	2	3	5	0	12	16	17	19	20	165
PE-SANMATIAS		6	0	0	0	0	2	5	6	6	4	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	6	11	23	29	148
PE-LOMASDEDUQUECO		12	12	15	17	20	22	23	22	17	12	9	7	6	5	5	6	8	12	17	25	34	39	43	44	428
PE-LOSOLMOS		27	31	34	38	41	45	46	48	39	31	25	20	19	16	16	20	24	32	40	51	63	72	76	78	932
PE-RENAICO		30	30	30	29	31	34	38	40	0	36	30	27	24	21	21	23	29	40	0	63	67	68	67	62	840
PE-RENAICO-2		55	56	57	58	62	66	69	69	62	53	45	40	37	35	36	40	48	64	79	98	107	114	118	115	1583
PE-MALLECONORTE		30	29	29	30	31	33	33	31	26	22	19	17	17	18	20	23	26	32	39	46	53	60	64	64	793
PE-MALLECOSUR		41	40	40	40	40	42	43	41	35	28	24	21	20	20	22	25	30	37	47	55	63	71	75	75	975
PE-SANGABRIEL		68	69	69	72	75	78	79	79	61	63	55	49	44	38	37	39	48	68	92	117	135	145	148	144	1872
PE-LAFLOR		12	12	13	15	16	16	17	18	16	14	13	12	11	9	9	10	11	13	0	19	24	26	28	27	358
PE-LACABANA		27	29	30	33	36	41	44	44	0	4	24	20	18	16	16	17	20	21	0	17	59	70	75	77	736
PE-TOLPANSUR		36	36	37	39	41	44	45	43	0	32	29	26	23	20	18	20	24	31	0	52	63	68	69	68	862
PE-ELNOGAL		2	3	3	3	3	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	2	2	3	3	4	5	6	6	6	77
PE-LOSBUENOSAIRES		4	5	5	5	6	7	8	8	8	7	6	5	4	4	4	4	5	7	0	15	17	18	19	19	188
PE-LAESPERANZA		3	3	4	4	4	4	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	3	4	0	6	7	8	9	9	101
PE-LEBU-3		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	53
PE-LEBU		1	2	2	2	2	2	2	3	0	3	3	3	4	4	4	4	4	5	0	5	5	5	5	4	74
PE-HUAJACHE		2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	63
PE-RAKI		2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	82
PE-ELARREBOL		2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	6	7	7	7	84
PE-AURORA		19	17	15	14	15	16	18	20	19	17	15	14	14	16	20	24	30	33	11	34	32	27	25	19	484
PE-PUELCHESUR		28	22	18	20	16	16	21	22	21	23	20	17	15	14	18	21	26	35	35	40	42	40	32	22	581
PE-SANPEDRO		1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	2	3	0	5	7	8	8	9	57
PE-SANPEDRO-2		1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	2	3	5	6	8	11	13	15	16	96

Solares	1
---------	---

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
PFV-LOSPUQUITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	15	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	23	90	99	82	88	84	98	90	85	93	78	65	29	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	33	85	93	77	83	80	92	85	80	88	86	80	36	0	0	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	27	0	49	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	14	58	80	37	37	27	107	109	10	26	77	81	33	0	0	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	0	
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	6	4	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	1	27	60	0	54	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	17	19	15	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	14	12	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDEDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	140	177	169	154	154	158	154	155	177	202	163	52	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	112	158	177	193	192	188	193	191	169	144	108	42	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	30	33	27	29	28	33	30	28	31	27	26	9	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	26	233	257	212	229	219	254	234	221	241	237	226	93	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	101	152	170	176	178	169	38	38	37	21	0	14	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	32	113	154	127	138	132	153	141	133	145	143	123	47	0	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	122	161	178	195	190	188	193	191	175	139	98	44	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	23	28	29	30	31	31	32	31	27	24	22	13	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	9	7	2	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	6	4	5	3	1	0	0	0	0
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	0	95	103	107	110	82	40	40	40	37	8	15	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	34	42	35	38	36	42	38	36	40	39	37	37	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	93	26	117	120	122	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	50	55	45	49	47	54	50	47	51	51	48	29	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	27	31	26	28	27	31	28	27	29	29	27	19	0	0	0	0
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	56	62	51	56	53	62	57	54	59	58	55	9	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	74	101	96	103	99	109	105	100	102	102	88	40	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	73	21	105	56	115	25	24	24	23	17	0	45	0	0	0	0
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	86	114	126	127	127	0	0	0	0	48	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	91	100	83	90	86	99	91	86	94	93	88	40	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0
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	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	3	3	4	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8</																

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	martes, 17 de diciembre de 2024																								
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	45	59	65	54	58	56	65	59	56	62	60	58	29	0	0	0	0	728
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
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	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	3	2	3	4	5	5	3	0	0	0	0	39
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	63
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LASTERRAZAS	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-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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	43
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	85
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	4	4	4	5	9	9	7	2	0	0	0	0	82
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107	47	0	0	0	0	185
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	54
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	49	5	5	5	5	5	5	5	40	5	5	14	0	0	0	0	151
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	20	66	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	32	0	0	0	0	182
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	47	52	43	47	45	52	48	45	49	48	46	26	0	0	0	0	561
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	67
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	5	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	61
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	80
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	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	81
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	69
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	8	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	80
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	82
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	82
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1													

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	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	
martes, 17 de diciembre de 2024																									
PFV-MONTT	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-COCINILLAS	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-CANELILLO	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-NORTECHICO-1	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-JAURIURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	69
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	81
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
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	15
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	90
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	82
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	12	14	16	19	17	16	11	0	3	0	0	0	124
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CALLELARGA	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-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	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-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	71
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	25
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-CHICAUMAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	5	6	6	6	7	7	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	2	0	0	0	0	87
PFV-CRUZSOLAR-1	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-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	5	3	1	1	0	0	0	0	61
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
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	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	96
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	3	3	3	3</									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	4	2	0	0	0	88
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	6	7	8	7	7	4	1	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	1	0	0	0	62
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	57
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	85
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	66
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	0	1	2	2	3	4	3	4	3	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-OCOIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	31	36	42	54	67	67	61	49	35	0	7	0	0	0	470
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	35	42	48	0	51	46	39	6	0	0	0	0	0	270
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	8	9	9	8	9	9	8	3	0	0	0	0	94
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	4	7	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	89
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	80
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	74
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	51
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	62
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8</							

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
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	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	2	2	2	2	4	4	5	5	3	0	0	0	0	41
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
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	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
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	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	84
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	83
PFV-SANCAMILO	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-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLA	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-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	3	3	1	0	0	0	0	36
PFV-HIJUELA4	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-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	2	5	8	8	9	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	86
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	6	7	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	60
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	21
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-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	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	94
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	67
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	5	5	6	6	5	3	0	0	0	0	57
PFV-PVPLAROSA	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	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	
martes, 17 de diciembre de 2024																									
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	4	4	5	4	4	3	1	0	0	0	40
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
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	9	29	48	60	67	70	74	76	76	72	67	0	31	0	0	0	679
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	43	52	59	11	63	58	48	20	0	7	0	0	0	364
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	20
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	3	2	2	2	3	4	3	4	2	0	0	0	36
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	16	46	75	94	103	106	108	107	104	100	93	76	41	0	0	0	1069
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	98
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	30
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	93
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	94
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	58
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	80
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	13
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	3	3	4	3	4	5	5	6	5	3	0	0	0	53
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	83
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	7	8	7	4	1	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	13
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	14
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAEUZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	91
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	6	6	6	5	4	2	0	0	0	66
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	3	0	0	0	92
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	9	9	9	9	9	9	8	9	7	5	2	0	0	0	94
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	78
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	91
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0		

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
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	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	3	0	0	0	0	91
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	0	1	5	8	9	8	9	7	7	8	7	6	1	0	0	0	0	76
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	90
PFV-EASFICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	95
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	99
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	97
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	4	6	4	1	0	0	0	0	69
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
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	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	6	6	7	7	3	4	4	0	0	0	0	73
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	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-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	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-CHUCAO	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	13	32	34	35	35	35	36	36	35	35	22	11	0	0	0	0	363
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	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-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANFRANCISCO-PARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	4	5	9	9	9	9	9	9	9	9	5	5	0	0	0	0	0	98
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	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-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	92
PFV-PLAYERO	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-PLAYERITO	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-PLAYERON	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-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	69
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	3	4	5	6	6	3	0	0	0	0	44
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</					

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
Términos	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	3665	3816	3736	3758	3859	3885	3846	3097	1741	1576	1612	1624	1645	1679	1712	1731	1790	1917	2115	2507	3199	3148	3111	3262	64 030
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
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
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
TARAPACA-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
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
UJINA-1_HFO	0	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
UJINA-2_HFO	0	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-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
UJINA-3_HFO	0	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-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
UJINA-4_HFO	0	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-5_HFO	0	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-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	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
CERROPABELLON-G2A_GEO	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
CERROPABELLON-G3A_GEO	0	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-U16_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
TOCOPILLA-U16_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
TOCOPILLA-U16_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
TOCOPILLA-U16_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
TOCOPILLA-U16_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
TOCOPILLA-U16_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
TOCOPILLA-U16_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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	8580
TOCOPILLA-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
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	231	231	231	231	926
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												

17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

17-12-2024 23-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 17-12-2024 23-12-2024

[illegible][illegible]

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1318.18
COLBUN	436.76
MACHICURA	256.25
PEHUENCHÉ	647.88
POLCURA	734.00
ELTORO	1335.87
ANGOSTURA	316.50

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	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	
martes, 17 de diciembre de 2024																									
PANGUE	509.27																								
RALCO	723.69																								
CANUTILLAR	239.77																								
RAPEL	104.38																								

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAlmonte220	66.0	66.7	67.3	68.0	68.4	68.3	67.5	61.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	66.5	65.3	65.6	65.4	34.45
Tarapaca220	65.4	65.9	66.7	67.3	67.7	67.6	66.8	61.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	65.5	64.4	64.7	64.6	34.06
Crucero220	62.1	62.5	63.3	63.8	64.1	64.1	63.3	58.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	61.6	60.7	61.1	61.1	32.24
Atacama220	62.8	63.2	64.0	64.5	64.8	64.8	63.9	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	62.5	61.6	62.0	62.0	32.64
Kapatur220	61.6	62.0	62.8	63.3	63.6	63.6	62.7	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	61.3	60.4	60.8	60.8	32.04
LosChangos220	61.5	61.9	62.8	63.2	63.5	63.5	62.7	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	61.2	60.3	60.7	60.7	31.99
Antofagasta110	64.8	65.3	66.3	66.8	67.1	66.9	65.8	60.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	64.5	63.3	63.6	63.7	33.70
DAlmagro220	60.8	60.9	62.0	62.4	62.7	62.8	62.1	56.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	60.5	59.5	59.9	59.6	31.52
Cardones220	60.3	60.6	61.2	61.6	61.9	61.9	61.5	57.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	60.4	59.2	59.6	59.4	31.35
Maitencillo220	59.5	59.8	60.3	60.6	60.9	61.0	60.7	57.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	59.6	58.3	58.7	58.5	30.95
PAzucar220	59.2	59.4	59.8	60.0	60.3	60.3	60.1	56.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	59.5	58.2	58.6	58.4	30.77
Quillota220	58.3	58.3	58.3	58.2	58.2	58.2	58.3	57.1	0.0	29.1	53.6	49.2	53.6	30.1	33.0	30.1	33.1	30.1	0.0	29.9	60.9	59.0	59.0	58.3	44.76
Polpaico220	58.4	58.4	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	56.9	0.0	23.1	42.7	39.1	42.7	29.7	32.6	29.7	32.7	29.8	0.0	29.8	60.7	58.7	58.7	58.1	43.05
CNavia220	58.6	58.6	58.4	58.4	58.3	58.3	58.3	57.1	0.0	18.7	34.7	31.8	34.7	30.0	32.9	30.0	33.0	30.0	0.0	30.0	60.9	59.0	59.0	58.3	42.04
AJahuel220	57.8	57.8	57.6	57.6	57.5	57.5	57.5	56.4	0.0	16.6	30.7	28.2	30.8	29.8	32.7	29.8	32.8	29.8	0.0	29.9	60.2	58.3	58.2	57.5	41.04
Ancoas220	55.0	55.3	54.9	55.0	54.9	54.8	54.7	54.2	0.0	15.5	28.8	26.4	28.9	29.3	32.1	29.3	32.3	29.3	0.0	29.2	57.9	55.4	55.5	54.8	39.32
Concepcion154	55.9	56.2	55.6	55.7	55.5	55.4	55.3	55.5	0.0	15.8	29.5	27.1	29.6	30.5	33.5	30.5	33.6	30.5	0.0	30.1	59.0	56.2	56.5	55.7	40.14
Charrua220	54.5	54.9	54.3	54.5	54.4	54.2	54.1	54.1	0.0	15.4	28.6	26.2	28.7	29.5	32.4	29.5	32.5	29.5	0.0	29.2	57.3	54.5	54.8	54.2	39.05
Ciruelos220	60.1	59.6	58.7	58.3	58.0	58.2	58.4	59.5	79.9	71.8	89.7	88.8	89.1	32.5	89.1	89.1	35.7	32.9	0.0	32.0	61.7	59.1	58.9	58.3	59.97
PMontt220	63.3	62.6	61.6	60.8	60.6	60.9	61.3	62.8	84.0	75.5	93.1	92.4	92.9	34.0	93.0	92.9	37.2	34.6	0.0	33.6	64.6	62.4	62.1	61.4	62.81
Chiloe110	65.0	64.1	63.1	62.3	61.9	62.3	62.7	64.4	86.3	77.7	96.0	95.3	95.9	35.1	96.0	95.9	38.3	35.6	0.0	34.4	66.0	63.7	63.4	62.6	64.50

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIAS SEN	48.1	48.1	48.1	48.1	48.0	48.0	48.0	47.8	38.7	36.2	35.3	35.3	35.3	36.6	36.6	36.6	38.8	38.5	41.6	42.0	46.6	46.9	46.8	46.8	42.6

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-158.9	-143.0	-159.8	-133.4	-133.2	-133.1	-133.3	-140.3	-135.4	-167.3	-173.7	-171.2	-172.3	-163.4	-148.0	-149.2	-149.3	-147.7	-136.2	-142.1	-158.8	-158.6	-158.8	-158.8	173.7
ElLoa220->Tocopilla220	-168.2	-151.6	-169.1	-141.7	-141.6	-141.6	-141.8	-149.0	-144.0	-177.4	-184.1	-181.6	-182.8	-173.6	-157.4	-158.8	-158.8	-157.0	-145.0	-151.0	-168.4	-168.1	-168.2	-168.2	184.1
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	19.7	52.5	18.6	72.4	72.8	73.0	72.6	58.4	68.3	2.5	-11.0	-6.3	-8.8	9.0	40.7	38.2	38.3	41.9	64.7	52.4	18.4	19.1	19.1	19.5	73.0
Encuentro220->Collahuasi220	166.8	170.0	166.7	179.1	183.0	181.1	183.1	168.6	135.8	143.2	184.1	184.0	155.0	122.2	131.5	135.4	139.3	136.9	144.9	160.0	180.1	177.5	173.5	172.2	184.1
Encuentro220->Lagunas220	156.1	162.6	159.1	168.8	172.7	170.9	171.6	149.5	89.1	96.0	160.9	160.0	113.4	63.7	84.2	90.2	95.6	93.5	106.4	139.7	173.8	169.5	165.6	163.6	173.8
Lagunas220->Collahuasi220	24.9	19.4	19.6	24.7	24.8	24.6	27.0	38.4	81.6	81.7	42.3	43.1	71.8	99.1	80.4	77.0	75.3	75.3	68.1	39.9	18.0	20.8	20.5	21.5	99.1
Lagunas220->NvaVictoria220	-77.3	-80.9	-79.0	-83.7	-85.8	-84.7	-85.0	-73.4	-41.3	-45.7	-81.8	-81.6	-55.7	-28.3	-40.1	-43.4	-46.0	-44.6	-51.0	-68.5	-86.7	-84.5	-82.5	-81.5	86.7
Lagunas220->Tarapaca220	55.4	61.7	57.1	58.1	56.5	55.1	54.6	47.9	31.5	53.3	58.0	61.1	65.0	34.8	66.8	19.6	24.2	35.8	52.9	68.9	78.3	75.3	73.1	69.8	78.3
LosChangos500->Kimal500	590.3	510.6	544.7	688.1	695.3	687.8	649.8	695.7	-157.5	-490.0	-490.0	-490.0	-490.0	-354.3	-486.3	-166.8	-159.0	-10.5	114.9	353.5	631.5	631.2	728.0	626.0	728.0
LosChangos220->Kapatut220	26.6	-37.1	66.1	112.5	114.6	122.0	94.8	126.8	365.5	180.3	131.3	129.6	103.2	194.1	267.9	233.1	228.6	371.6	348.2	500.2	70.1	104.3	181.9	191.7	500.2
LosChangos500->Parinas500	-72.5	50.0	-81.4	-276.3	-287.0	-283.2	-209.4	-334.2	106.5	624.1	673.1	674.9	701.3	474.6	532.8	248.1	262.6	17.2	-54.9	-411.4	-226.3	-227.3	-371.6	-259.4	701.3
Parinas500->Cumbre500	-48.2	75.6	-55.3	-247.2	-256.7	-238.5	-162.2	-262.5	164.0	721.5	765.4	770.3	793.1	509.0	860.5	577.7	262.6	351.7	305.6	-275.6	-153.3	-179.7	-325.6	-222.7	860.5
Cumbres500->NvaCardones500	-58.3	31.3	-106.3	-280.9	-291.3	-276.7	-198.3	-72.0	677.6	1358.9	1451.9	1421.2	1434.3	963.9	1252.2	1070.3	801.1	708.8	854.0	71.4	-147.3	-176.8	-314.4	-209.6	1451.9
Mejillones220->OHiggins220	-82.0	-66.3	-83.0	-86.0	-85.8	-85.4	-80.6	-79.5	-78.3	-59.9	-63.4	-69.5	-68.7	-75.9	-111.9	-119.5	-137.8	-130.5	-129.7	-105.2	-93.3	-80.6	-73.3	-62.4	137.8
Cardones220->CPinto220	-23.4	-15.6	17.4	38.6	41.9	41.3	22.1	-150.4	-411.6	-637.9	-684.5	-657.0	-646.3	-442.5	-400.0	-442.1	-415.6	-408.6	-424.2	-205.9	-11.6	-5.0	16.0	-8.5	684.5
Maitencillo220->Cardones220	92.8	75.6	94.2	117.4	117.8	110.0	82.6	-2.9	-201.9	-351.5	-353.2	-345.6	-354.7	-236.3	-283.6	-264.3	-192.9	-168.4	-197.4	28.2	139.6	141.3	159.5	130.5	354.7
Maitencillo220->DonHector220	-5.0	-6.8	-17.4	-39.7	-34.0	-28.1	-28.5	-29.4	-39.0	99.6	102.6	96.5	101.8	0.0	7.7	2.0	-27.3	-47.0	49.3	-41.7	-24.6	-15.0	-21.4	-12.8	102.6
Maitencillo220->PColorada220_II	20.0	14.0	3.7	-26.2	-18.8	-9.0	-7.9	13.3	69.7	154.7	157.2	148.1	154.7	58.5	61.4	11.6	41.9	-9.4	121.8	2.4	-11.0	7.8	2.2	11.7	157.2
NvaMaitenc500->NvaCardones500	212.3	146.4	295.8	465.1	476.5	467.0	390.5	35.4	-930.8	-1624.6	-1684.8	-1655.5	-1689.0	-1280.1	-1474.2	-1354.2	-1131.6	-1040.3	-1126.1	-226.1	259.7	303.2	444.3	342.8	1689.0
NvaPAZucar500->NvaMaitenc500	99.2	79.3	307.6	529.2	552.1	584.0	581.5	78.5	-1059.4	-1695.2	-1785.1	-1769.5	-1810.1	-1661.0	-1706.5	-1625.1	-1608.6	-1556.1	-1529.3	-792.4	-115.7	-13.5	189.9	142.2	1810.1
PColorada220->PAZucar220	48.0	39.3	20.4	7.4	6.3	-5.9	-15.1	11.9	91.4	120.5	121.7	114.2	119.6	79.1	80.8	77.6	75.7	94.9	115.6	91.9	55.9	49.3	44.0	52.3	121.7
PColorada220->PAZucar220_II	49.9	40.8	21.2	7.6	6.5	-6.1	-15.7	12.4	95.0	125.2	126.4	118.6	124.2	82.2	84.0	80.6	78.7	98.6	120.2	95.5	58.1	51.2	45.8	52.3	126.4
PAZucar220->DonGoyo220	-177.5	-166.7	-157.6	-149.0	-135.8	-126.1	-121.1	-114.8	-62.7	-25.3	-35.4	-53.8	-65.7	-70.3	-73.8	-78.5	-79.9	-80.0	-80.0	-283.4	-285.3	-270.8	-252.6	-231.4	285.3
PAZucar220->PuntaSierra220	-44.4	-56.8	-67.1	-92.2	-87.2	-70.6	-75.3	7.8	209.3	217.6	219.4	205.6	202.5	-63.9	-68.5	-69.4	-71.4	-77.3	221.4	39.9	-30.8	-35.4	-52.6	-49.6	221.4
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinas220	-114.4	-104.0	-95.4	-87.7	-81.4	-76.9	-74.9	-73.0	-26.9	-25.3	-35.4	-53.8	-65.7	-70.3	-73.8	-78.5	-79.9	-80.0	-80.0	-209.6	-203.0	-188.5	-169.9	-154.9	209.6
PuntaSierra220->LPalmas220	54.2	53.2	32.0	4.6	-8.5	-13.4	-1.2	62.1	232.0	250.0	250.0	250.0	250.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	300.1	205.0	128.3	114.7	78.9	62.4	300.1
LPalmas220->LVillos220	135.3	130.5	104.1	72.7	52.8	41.9	47.6	109.1	236.3	303.6	309.5	318.3	320.6	69.0	70.4	76.6	85.6	95.9	305.3	313.9	231.7	215.2	174.0	150.9	320.6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
LVilos220->Nogales220	28.3	27.7	17.4	3.7	-4.6	-11.3	-9.1	27.6	104.2	147.0	158.4	167.4	167.3	39.3	38.7	42.0	47.4	51.0	148.8	132.4	74.6	65.8	46.9	38.1	167.4
LVilos220->DonaCarmen220	28.3	27.7	17.4	3.7	-4.6	-11.3	-9.2	27.4	103.3	145.3	155.6	163.6	162.7	34.2	32.7	36.6	42.5	47.6	148.8	131.6	74.6	65.8	46.9	38.1	163.6
NvaPazucar500->Polpaico500	-172.5	-140.1	-404.5	-630.3	-674.9	-723.6	-729.2	-128.4	1129.6	1719.2	1833.6	1845.7	1878.1	1985.0	1985.0	1985.0	1985.0	1985.0	1692.0	1060.0	228.5	63.2	-192.9	-180.1	1985.0
Quillota220->Polpaico220	-130.7	-87.6	-181.4	-165.8	-159.9	-183.5	-195.8	-197.0	-369.0	-390.9	-391.1	-391.2	-383.7	-483.9	-482.7	-487.2	-484.0	-453.0	-335.9	-161.9	-234.9	-293.3	-292.2	-266.7	487.2
LoAguirre500->Polpaico500	839.5	717.8	1039.4	1194.4	1214.9	1298.7	1338.2	785.9	-204.5	-698.0	-850.6	-877.4	-927.7	-826.1	-859.9	-846.1	-831.6	-850.1	-728.1	-368.6	493.9	757.9	1011.2	936.6	1338.2
LoAguirre500->AJahuel500	-1232.8	-1060.0	-1377.8	-1495.9	-1503.2	-1598.6	-1660.0	-1123.5	-164.9	251.7	393.3	437.2	491.8	348.8	384.0	377.2	364.2	374.4	276.4	-25.3	-898.0	-1229.5	-1466.9	-1355.0	1660.0
Ancoa500->AJahuel500	1843.8	1567.1	1882.6	1932.9	1934.0	2050.7	2142.5	1602.0	741.5	471.1	324.8	292.2	228.8	406.7	369.2	369.0	399.4	388.1	455.3	707.3	1607.3	2074.5	2237.6	2035.7	2237.6
Charrua500->Ancoa500	391.9	289.7	392.9	404.4	414.4	455.2	484.3	277.7	69.8	84.3	65.8	52.0	32.6	32.9	20.9	16.6	58.8	59.4	34.9	130.0	381.7	538.1	570.8	488.4	570.8
EntreRios500->Ancoa500	804.5	594.7	806.5	830.3	850.7	934.4	994.3	570.2	143.2	173.1	135.0	106.7	67.0	67.4	42.9	34.2	120.6	122.0	71.6	266.8	783.6	1104.6	1171.8	1002.7	1171.8
Charrua220->Mulchen220	-57.6	-95.4	-119.0	-153.3	-176.5	-190.1	-185.5	-153.4	22.0	-7.2	5.2	34.6	58.0	67.9	77.8	67.6	-37.2	-25.8	3.9	-217.0	-360.9	-402.7	-435.0	-436.1	436.1
Cautin220->RioTolten220	209.6	180.8	172.7	151.5	151.4	169.8	181.5	219.9	231.0	231.0	186.6	186.6	186.6	182.3	186.6	186.6	182.9	225.3	245.0	189.5	171.5	204.2	196.4	198.7	245.0
Tineo220->PMontt220	210.0	190.6	184.2	173.7	169.4	174.1	185.7	209.4	180.1	188.3	139.6	151.6	165.6	168.6	176.2	176.3	172.9	209.0	197.2	223.9	217.7	229.8	222.8	207.7	229.8

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	72.9	74.2	74.9	75.8	76.6	77.7	98.3	574.6	1422.3	1883.3	2056.6	2152.6	2175.8	2185.4	2159.5	2170.4	2132.2	1937.0	1531.0	748.9	87.2	88.0	88.4	88.4	24032.0
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	496.0	1345.2	1807.7	1981.8	2078.0	2100.6	2109.7	2082.8	2092.0	2052.0	1854.8	1452.3	663.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22137.0
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	12.4	13.7	14.4	15.3	16.1	17.2	17.6	18.1	16.6	15.1	14.3	14.1	14.7	15.2	16.2	17.9	19.7	21.7	23.2	24.6	26.6	27.5	27.9	27.9	448.0
SUMA TOTAL PMGD PASADA	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	1332.0
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	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	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	115.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	66.2	66.8	67.5	68.1	68.5	68.4	67.6	61.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	66.7	65.5	65.8	65.6	34.54
MontePatria013	70.5	70.7	71.2	71.4	71.8	71.9	71.6	67.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	78.3	76.6	77.1	76.8	38.02
Punitaqui013	72.5	72.7	73.2	73.5	73.8	73.9	73.6	69.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	81.3	79.5	80.0	79.7	39.24
Placilla110	58.3	58.3	58.3	58.3	58.2	58.2	58.3	57.1	0.0	29.2	53.8	49.3	53.8	30.2	33.1	30.2	33.2	30.2	0.0	30.0	61.1	59.2	59.2	58.5	44.84
LaCalera110	60.6	60.6	60.6	60.6	60.5	60.5	60.6	59.4	0.0	30.6	56.4	51.7	56.4	31.6	34.7	31.6	34.8	31.7	0.0	31.4	64.0	62.0	61.9	61.2	46.82
Cabildo023	64.1	64.1	64.1	64.0	64.0	64.0	64.1	62.8	0.0	32.5	59.9	54.9	59.9	33.6	36.8	33.6	36.9	33.6	0.0	32.9	67.1	65.0	64.9	64.2	49.46
Quereo023	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	58.2	0.0	30.2	55.6	51.0	55.6	31.2	34.2	31.2	34.3	31.2	0.0	31.2	63.5	61.5	61.5	60.8	46.13
SanFelipe110	60.0	60.0	60.0	59.9	59.9	59.9	60.0	58.7	0.0	30.4	55.9	51.3	55.9	31.4	34.4	31.4	34.5	31.4	0.0	31.1	63.3	61.3	61.3	60.6	46.36
Rungue044	60.6	60.6	60.6	60.6	60.5	60.5	60.6	59.3	0.0	30.8	56.7	52.0	56.7	31.8	34.9	31.8	35.0	31.8	0.0	31.4	63.9	61.9	61.8	61.2	46.87
Casablanca066	63.4	63.4	63.4	63.3	63.3	63.3	63.4	62.1	0.0	33.0	60.8	55.7	60.8	34.1	37.4	34.1	37.5	34.1	0.0	33.3	67.8	65.7	65.6	64.9	49.59
SantaMarta110	60.9	60.9	60.9	60.8	60.8	60.8	60.9	59.6	0.0	30.9	56.9	52.1	56.9	31.9	35.0	31.9	35.1	31.9	0.0	31.6	64.5	62.5	62.4	61.7	47.11
Leyda110	62.2	62.2	62.2	62.1	62.1	62.1	62.2	60.9	0.0	31.8	58.6	53.8	58.6	32.9	36.1	32.9	36.2	32.9	0.0	32.3	65.9	63.9	63.8	63.1	48.28
Lihueimo066	69.6	69.6	69.6	69.6	69.5	69.5	69.6	68.2	0.0	38.5	70.8	64.9	70.8	39.7	43.6	39.7	43.7	39.8	0.0	38.2	77.8	75.3	75.3	74.4	56.16
IsladeMaipo066	66.4	66.2	66.4	66.4	66.4	66.4	66.3	64.8	0.0	19.5	36.2	33.2	36.2	35.1	38.5	35.1	38.6	35.2	0.0	34.9	71.1	68.8	68.9	68.0	47.86
SanBernardo110	60.9	60.7	60.9	60.9	60.8	60.8	60.8	59.4	0.0	17.6	32.6	29.9	32.6	31.6	34.7	31.6	34.8	31.7	0.0	31.3	63.7	61.7	61.8	61.0	43.40
Buin110	57.8	57.9	57.7	57.6	57.6	57.5	57.5	56.4	0.0	16.6	30.8	28.2	30.8	29.8	32.7	29.8	32.8	29.9	0.0	29.9	60.3	58.3	58.3	57.5	41.07
Colchagua066	58.9	58.7	58.9	58.9	58.8	58.8	58.8	57.4	0.0	16.1	29.8	27.3	29.8	30.4	33.4	30.4	33.5	30.5	0.0	30.3	61.7	59.7	59.8	59.1	41.71
LasCabras066	62.1	61.9	62.1	62.1	62.0	62.1	62.0	60.6	0.0	17.5	32.4	29.7	32.4	33.1	36.3	33.1	36.4	33.1	0.0	32.6	66.4	64.3	64.4	63.6	44.60
Curico066	60.6	60.4	60.6	60.6	60.5	60.5	60.5	59.1	0.0	16.6	30.7	28.2	30.7	31.4	34.4	31.4	34.5	31.4	0.0	31.2	63.5	61.4	61.6	60.8	42.93
Constitucion066	49.3	47.1	46.9	46.0	47.8	46.9	46.7	46.1	0.0	17.6	31.3	28.5	28.7	29.5	34.3	30.5	33.9	30.9	0.0	32.8	58.1	56.9	55.7	52.9	37.43
Tome066	62.9	62.7	62.9	62.9	62.8	62.8	62.8	61.3	0.0	17.1	31.6	29.0	31.7	32.8	36.0	32.7	35.9	32.7	0.0	32.6	66.5	64.3	64.4	63.6	44.68
Cabrero013	60.6	60.4	60.6	60.6	60.5	60.5	60.5	59.1	0.0	16.1	29.8	27.4	29.9	30.9	34.0	30.8	33.9	30.9	0.0	30.8	62.7	60.7	60.8	60.0	42.56
Lebu066	65.1	64.9	65.1	65.1	65.0	65.0	65.0	63.5	0.0	18.0	33.4	30.6	33.5	34.6	38.1	34.5	38.0	34.6	0.0	35.2	71.7	69.3	69.5	68.6	47.01
TresPinos066	64.9	64.7	65.0	65.0	64.9	64.9	64.8	63.3	0.0	18.0	33.3	30.6	33.4	34.5	37.9	34.4	37.9	34.5	0.0	35.0	71.3	69.0	69.1	68.3	46.87
LosAngeles066	61.7	61.5	61.7	61.8	61.7	61.7	61.6	60.2	0.0	16.9	31.2	28.6	31.3	32.4	35.6	32.3	35.5	32.3	0.0	32.3	65.7	63.6	63.7	62.9	44.01
Angol066	67.7	67.5	67.8	67.8	67.7	67.7	67.6	66.1	0.0	19.5	36.1	33.1	36.2	37.4	41.1	37.3	41.0	37.4	0.0	37.7	76.8	74.3	74.4	73.5	49.82
ElAvellano066	61.6	61.4	61.6	61.7	61.6	61.6	61.5	60.1	0.0	16.9	31.3	28.7	31.3	32.4	35.6	32.3	35.5	32.4	0.0	32.1	65.5	63.4	63.5	62.7	43.94
Traiguen066	66.7	66.5	66.7	66.7	66.6	66.6	66.6	65.0	0.0	19.2	35.7	32.7	35.7	37.0	40.6	36.9	40.5	36.9	0.0	36.9	75.2	72.7	72.9	71.9	49.02
Curacautin066	66.5	66.3	66.5	66.6	66.5	66.5	66.4	64.9	0.0	19.1	35.4	32.5	35.5	36.7	40.3	36.6	40.2	36.6	0.0	36.7	74.9	72.4	72.6	71.7	48.80
Lautaro066	64.1	63.5	62.2	61.7	61.2	61.1	61.7	62.8	0.0	18.6	35.2	32.3	35.3	36.3	40.3	36.9	40.4	36.4	0.0	35.4	64.5	59.8	59.4	58.4	45.32
Panguipulli066	65.6	65.4	65.6	65.7	65.6	65.6	65.5	64.0	86.1	76.5	96.2	95.1	95.2	34.9	95.6	34.8	38.3	34.9	0.0	33.1	67.5	65.3	65.4	64.6	62.76
Corral023	64.4	64.2	64.4	64.4	64.3	64.3	64.3	62.8	82.1	73.0	91.7	90.7	90.8	33.3	91.1	33.2	36.5	33.2	0.0	33.1	67.4	65.2	65.3	64.5	61.00
Osorno066	64.0	63.8	64.0	64.1	64.0	64.0	63.9	62.4	80.5	71.5	89.9	88.9	88.9	32.6	89.3	32.5	35.8	32.6	0.0	32.8	66.9	64.7	64.8	64.0	60.25
PuertoVaras013	66.3	66.1	66.3	66.3	66.2	66.2	66.2	64.6	83.8	74.4	93.6	92.5	92.6	34.0	93.0	33.9	37.2	33.9	0.0	34.1	69.5	67.2	67.3	66.5	62.57
Melipulli066	64.4	64.3	64.5	64.5	64.4	64.4	64.3	62.9	80.9	71.9	90.4	89.3	89.4	32.8	89.8	32.7	36.0	32.8	0.0	32.9	67.1	64.9	65.0	64.2	60.57
Colaco066	65.8	65.6	65.8	65.8	65.8	65.8	65.7	64.2	82.9	73.7	92.6	91.6	91.6	33.6	92.0	33.5	36.9	33.6	0.0	33.7	68.7	66.4	66.5	65.7	61.98
Pid-Pid110	69.0	67.9	66.7	65.8	65.4	65.8	66.4	68.3	91.9	83.0	102.9	102.1	102.7	37.6	103.1	103.0	41.2	38.0	0.0	36.5	70.2	68.1	67.8	66.8	68.75
Chonchi110	69.0	67.8	66.7	65.7	65.3	65.7	66.3	68.3	91.8	82.9	102.8	102.0	102.6	37.6	103.0	102.9	41.1	38.0	0.0	36.4	70.1	68.0	67.8	66.7	68.69

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 17 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	
Sistemas de Almacenamiento		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		382	335	84	20	18	0	40	0	-374	-203	-32	-118	-34	-283	-579	-602	-519	-571	-531	-54	857	828	637	630	-68
SAE-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
SAE-NUEVA-IMPERIAL		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR		0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-5.6	-0.3	-0.3	-0.3	-8.0	-6.8	-8.0	-3.3	0.0	0.0	8.0	8.0	8.0	8.0	-0.6
SAE-CRCA-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
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	-49.2	0.0	-29.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	-20.2	49.2	49.2	49.2	39.9	-9.4
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B		95.6	94.8	15.8	19.8	18.1	0.0	40.1	0.0	0.0	-59.9	-4.1	-62.0	-8.3	-95.6	-95.6	-95.6	-95.6	-95.6	-91.8	0.0	95.6	95.6	95.6	95.6	-37.5
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A		0.9	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-8.4	-12.1	-16.8	-21.0	-19.1	-22.8	-23.1	-59.0	-26.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	31.2	33.3	97.1
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR		33.7	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-44.4	-2.8	-2.8	-2.8	-2.8	-5.8	-44.4	-44.4	-43.4	-36.7	-20.0	0.0	44.4	44.4	44.4	44.4	-38.7
SAE-CRCA-PFV-COYA		69.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-8.6	-137.4	-137.4	-137.4	-137.4	-79.9	0.0	137.4	137.4	137.4	137.4	-19.0
SAE-CRCA-PFV-URIBE-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	-2.5	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	-0.2
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES		30.0	23.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-27.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-20.0	-30.0	-30.0	-30.0	-26.4	-11.4	0.0	30.0	30.0	30.0	30.0	-1.8
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-38.5	-26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	-4.3	-33.4	-27.6	45.3	18.7	0.0	0.0	-2.6
SAE-CRCA-PE-PUNTA-SIERRA		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.0	-3.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	2.8	0.0	0.0	-3.2
SAE-CRCA-PFV-CAPRICORNIO		0.0	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-44.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	-48.0	-35.9	-48.0	-48.0	-48.0	0.0	48.0	48.0	48.0	48.0	-32.4
SAE-CRCA-PFV-ANDES4		84.5	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-74.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-124.1	-124.1	-124.1	-118.9	-97.5	0.0	125.2	125.2	125.2	125.2	-13.1
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-10.3	-23.0	0.0	0.0	0.0	-50.2	0.0	-0.4	0.0	-20.2	-13.9	-5.7	60.0	60.0	0.1	0.0	-3.6
SAE-CRCA-PFV MANZANO		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-12.8	-28.5	0.0	0.0	0.0	-51.5	0.0	0.0	0.0	-12.2	-17.3	0.0	60.0	60.0	0.0	0.0	-2.3
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA		68.2	23.2	68.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-64.4	0.0	0.0	0.0	0.0	-27.5	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	0.0	68.2	68.2	68.2	68.2	-0.5

Reducción de Renovable Estimada	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
Tótal	0	0	0	0	0	0	0	0	485	891	1440	1241	1370	1127	1306	1350	1445	1214	1138	0	0	0	0	0	13 006
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	484.5	891.5	1439.6	1240.9	1369.6	1127.1	1306.0	1349.9	1445.2	1213.6	1138.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13006.2

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	880
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	880.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 17 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	6.1	5.5	5.6	5.7	5.5	5.5	5.5	5.0	4.1	2.7	2.1	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	3.2	7.9	8.8	8.7	8.7	99.0	8.8	4.1
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	9.1	0.5	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.9	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.4	1.4	29.4	1.4	1.2
PUCLARO	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	1.3	1.3	1.3	31.9	1.3	1.3
LOSMOLLES	4.9	5.2	4.4	4.2	5.6	8.5	8.4	8.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.6	4.9	5.8	7.6	6.7	6.5	90.2	8.5	3.8
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	46.3	45.9	45.6	39.8	45.4	45.7	45.0	44.1	43.7	36.0	43.5	45.3	46.7	47.0	46.5	40.4	0.0	0.1	0.1	28.4	48.1	47.8	46.9	46.3	924.6	48.1	38.5
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	20.6	20.8	22.1	23.1	22.9	22.6	23.0	23.5	23.6	23.7	23.1	23.2	24.2	24.2	24.1	24.1	24.0	23.6	23.9	23.4	24.1	24.1	23.9	23.6	559.4	24.2	23.3
BLANCO	53.3	52.4	51.2	52.5	52.0	53.2	53.9	52.8	53.1	52.9	53.6	54.8	53.6	54.7	56.4	54.9	54.8	54.0	54.5	54.1	54.1	54.3	54.1	53.3	1288.5	56.4	53.7
LOSQUILLOS	27.7	23.8	28.3	27.4	28.1	28.8	28.1	27.4	26.7	27.3	27.2	28.3	28.3	27.9	28.0	28.1	28.2	28.1	27.8	27.6	27.1	28.4	28.6	23.5	660.7	28.8	27.5
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	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.6	0.2
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	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.5	1.1	1.0
ALFALFAL	138.8	136.4	125.7	139.3	136.1	134.5	133.3	137.7	136.8	135.3	136.6	135.0	132.0	130.6	136.5	134.3	135.2	130.5	126.2	132.0	134.0	122.0	129.0	129.0	3196.5	139.3	133.2
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	4.0	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.8	1.1	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	111.2	111.3	111.1	110.9	111.1	111.2	111.1	110.9	111.2	110.9	110.9	110.9	110.9	110.8	110.9	111.0	111.0	110.8	110.8	111.0	111.1	111.1	111.0	111.0	2664.1	111.3	111.0
SAUZAL	73.3	68.6	61.4	60.6	63.8	70.6	69.3	65.8	62.4	61.7	63.0	62.2	63.4	62.5	63.0	64.0	65.5	65.5	69.5	70.6	70.7	73.7	73.7	72.7	1597.6	73.7	66.6
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	202.1	8.5	8.4
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	9.8	9.7	9.6	9.6	9.8	9.8	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.7	9.8	9.8	9.9	9.9	9.8	233.0	9.9	9.7
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.3	1.8	1.8
LAHIGUERA	162.9	163.7	158.2	158.3	162.7	164.9	161.7	160.1	162.7	159.3	159.1	157.4	160.0	157.8	159.2	159.5	160.2	157.6	157.7	157.6	159.5	159.8	159.6	158.7	3838.2	164.9	159.9
LACONFLUENCIA	141.7	136.1	127.6	132.4	148.7	150.4	141.8	144.6	139.5	135.7	142.8	142.0	145.0	143.3	143.4	140.9	143.2	136.0	128.5	134.2	132.5	136.1	140.9	139.6	3346.9	150.4	139.5
ELPASO	59.8	59.3	54.1	43.2	40.2	48.8	55.9	45.4	39.3	39.7	41.8	42.1	37.8	34.9	35.7	40.5	40.8	40.8	46.2	50.2	54.0	50.7	47.2	45.3	1093.7	59.8	45.6
SANANDRES	11.6	19.3	11.2	26.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	914.4	42.3	38.1
CONVENTOVIEJO	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.5	8.2	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	244.6	15.0	10.2
LAMONTANA-1	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	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	4.8	0.3	0.2
LAMONTANA-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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.3	0.3	0.3
CUMPEO	5.0	5.0	5.0	2.1	3.4	5.2	5.1	4.9	4.7	4.5	3.5	4.4	4.2	4.1	4.0	4.0	3.8	4.0	4.3	4.6	4.5	4.6	4.7	4.8	104.5	5.2	4.4
CORRALES	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.0	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	67.9	2.9	2.8
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	39.9	1.8	1.7
LIRCAY	19.9	19.9	19.9	19.6	19.9	19.9	19.9	18.2	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.3	8.0	7.4	7.1	9.6	20.4	20.3	20.3	20.2	339.0	20.4	14.1
MARIPOSAS	3.8	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	3.8	3.9	3.7	3.9	4.0	4.1	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	2.3	1.3	2.4	4.0	4.0	3.9	3.8	86.1	4.1	3.6
PROVIDENCIA	2.0	2.0	2.0	1.9	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	47.1	2.0	2.0
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	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.7	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	0.9	0.9
RIOCOLORADO	16.6	16.6	16.6																								

	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	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ELCANELO	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	60.6	2.6	2.5
ELAGRIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	22.9	1.0	1.0
PILMAIQUEN	25.7	25.5	24.8	24.5	24.7	24.8	24.7	24.3	26.3	33.2	34.2	35.1	35.1	36.1	35.2	35.2	35.3	35.3	35.2	35.2	35.2	35.2	31.3	24.8	735.8	35.3	30.7
LOS-PORTONES	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	0.7	0.7	0.7	17.7	0.7	0.7
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	0.0	0.0	0.0	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	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.4	0.5
CORRENTOSO	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	11.6	0.6	0.5
PALMAR	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.7	2.7	2.6	63.0	2.8	2.6
PULELFU	4.5	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	108.6	4.6	4.5
MARIAELENA	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	0.0	0.0	0.1	0.4	0.1	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.5	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	5.6	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	134.0	5.7	5.6
NALCAS	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	55.8	2.3	2.3
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.5	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.1	0.0	1.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	66.2	3.0	2.8
HIDROBONITO-MC2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HIDROBONITO-MC3	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	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	24.6	1.1	1.0
RUCATAYO	34.2	31.6	29.2	26.0	23.3	22.2	22.1	21.7	24.5	32.8	37.8	40.0	42.0	41.8	41.9	42.0	41.7	40.1	39.1	38.2	38.2	34.1	31.3	27.2	802.9	42.0	33.5
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	19.1	1.1	0.8
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.8	0.3	0.3
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	3.4	0.2	0.1
COLLIL	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	0.3	0.3	0.1	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	5.5	0.3	0.2
QUELTUHUES	38.2	38.1	38.1	38.1	38.2	38.2	39.1	39.3	39.3	39.3	39.6	38.6	38.4	39.9	36.6	35.6	36.8	39.4	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	39.1	919.8	39.9	38.3
VOLCAN	10.9	11.0	9.7	10.6	11.0	10.3	10.2	10.8	10.8	10.8	11.0	10.3	10.2	11.0	11.2	11.1	11.0	10.3	11.1	11.1	11.1	11.1	11.3	11.3	259.2	11.3	10.8
GUAYACAN	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.3	7.9	7.9	7.9	8.5	8.4	7.9	7.9	6.2	5.1	2.3	2.1	3.4	9.2	10.3	10.3	196.7	10.6	8.2
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	19.4	19.6	19.7	19.7	19.6	19.0	18.6	18.3	15.1	11.2	10.8	10.7	10.7	10.9	10.7	10.8	10.9	10.6	10.9	11.3	15.7	18.2	19.0	19.7	361.1	19.7	15.0
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	15.8	15.9	15.9	15.9	16.1	15.5	15.8	15.7	15.9	16.0	14.3	14.3	14.2	15.4	15.2	14.7	14.6	15.8	16.2	15.5	15.7	15.7	15.7	15.9	371.7	16.2	15.5
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	1.4	1.6	1.7	1.7	0.8	1.7	1.7	1.6	1.3	1.6	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	1.5	1.2	1.6	1.5	1.5	36.4	1.7	1.5	
ELLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	16.7	1.1	0.7
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	6.1	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	5.2	5.3	5.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.1	4.6	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	125.8	5.3	5.2
AUXDELMAIPO	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.4	3.7	4.0	4.6	4.7	4.8	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.6	4.5	109.6	4.8	4.6
PULLINQUE	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	10.1	14.4	30.3	30.2	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.5	30.5	30.3	29.4	28.7	15.2	533.0	30.5	22.2
RECA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.4	0.4
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	0.4	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1
LASFLORES	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.4	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	0.7	0.0	0.7	26.2	1.3	1.1
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.0	0.3	0.2
MOCHO	12.7	12.4	12.1	11.9	11.6	11.6	11.4	11.4	11.0	11.0	11.9	11.9	11.9	11.3	11.7	13.8	13.5	14.0	14.0	14.0	14.3	14.0	13.5	13.2	300.0	14.3	12.5
LICAN	10.3	10.3	10.2	9.6	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.1	8.1	8.1	10.8	15.8	9.0	8.0	12.1	16.6	16.9	16.9	16.2	12.8	205.3	16.9	8.6
CUMBRES	14.6	14.4	14.7	14.5	14.0	13.7	13.5	13.5	13.2	12.9	12.8	12.7	12.8	13.0	13.9	15.1	15.1	15.0	15.0	15.0	16.0	16.0	15.8	15.4	342.5	16.0	14.3
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLBUN	446.0	464.0	451.0	442.0	455.0	464.0	435.0	405.0	215.0	185.0	101.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	111.0	212.0	264.0	266.0	363.0	371.0	5695.0	464.0	237.3
MACHICURA	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	48.0	47.0	48.0	48.0	47.0	47.0	47.0	47.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	1121.0	48.0	46.7
CHIBURGO	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	480.0	20.0	20.0
SANCLEMENTE	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	3.6	3.1	3.1	2.7	2.4	4.1	4.1	4.1	4.1	92.8	4.1	3.9
SANIGNACIO	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	17.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	17.0	17.0	16.0	16.0	16.0	396.0	17.0	16.5
PEHUENCHIE	536.9	516.4	511.4	497.9	532.9	540.0	536.1	413.1	434.6	389.3	363.8	259.3	173.4	264.7	227.9	223.1	144.9	132.7	290.4	341.8	492.3	526.2	431.2	438.0	9218.4	540.0	384.1
RALCO	517.3	510.6	466.8	448.7	473.9	535.2	480.7	362.3	322.3	213.9	184.9	168.8	194.7	176.9	193.1	193.4	271.9	185.2	187.8	241.1	370.7	411.0	455.4	444.6	8011.4	533.2	333.8
PALMUCHO	32.1	32.1	31.5	31.2	31.6	32.1	31.7	31.7	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	767.4	32.1	32.0
PANGUE	352.0	355.8	345.1	304.5	262.5	342.5	441.5	262.1	23.4	23.1	23.1	23.2	23.3	23.4	23.5	33.0	160.9	321.3	443.6	448.8	447.7	439.9	311.1	5458.6	448.8	227.4	
ANGOSTURA-1	84.0	95.0	79.0	77.0	77.0	92.0	85.0	79.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	136.0	135.0	1035.0	136.0	43.1
ANGOSTURA-2	84.0	95.0	79.0	78.0	78.0	91.0	94.0	84.0	74.0	72.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	136.0	135.0	1169.0	136.0	48.7
ANGOSTURA-3	40.0	42.0	41.0	40.0	40.0	41.0	40.0	47.0	41.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	41.0	44.0	45.0	1066.0	47.0	44.4
PE-TCHAMMA	0.0	0.6	5.2	30.4	25.2	12.2	8.8	4.9	7.2	2.4	9.4	9.7	19.6	18.4	32.1	24.2	37.8	21.1	57.5	57.7	22.8	13.8	4.4	0.1	425.4	57.7	17.7
PE-SIERRAGORDA	11.3	2.5	11.4	15.3	20.0	21.7	19.4	20.3	16.4	2.5	7.8	14.1	30.7	39.6	45.5	50.5	54.3	44.6	38.7	84.1	32.5	0.5	0.2	2.4	585.9	84.1	24.4
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.7	3.4	0.2	0.0	0.0	0.3	6.8	7.6	0.2	0.0	8.0	28.6	44.0	36.3	37.2	39.5	37.5	27.0	32.7	33.0	14.6	10.1	1.0	368.4	44.0	15.3
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	32.4	19.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	1.0	45.9	69.8	69.2	69.6	69.8	54.7	74.3	142.0	99.7	79.6	38.8	866.9	142.0	36.1
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	65.0	62.3	80.0	27.7	17.1	4.6	283.9	80.0	11.8
PE-CERRO-TIGRE	11.8	12.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	46.7	114.2	83.9	70.8	36.7	55.1	85.5	151.5	57.7	30.0	3.6	764.6	151.5	31.9
PE-TALTAL	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.8	0.8	0.0	0.0	1.6	10.2	17.4	26.1	34.0	36.8	30.0	15.0	9.2	1.7	0.0	0.5	10.8	204.1	36.8	8.5
PE-SARCO	93.5	41.6	25.4	32.5	37.0	27.7	8.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	12.0	61.5	79.1	73.1	69.6	58.9	69.6	161.7	145.7	117.1	122.5	1241.7	161.7	51.7
PE-HORIZONTE	56.3	18.9	61.3	52.3	46.6	50.9	72.2	78.1	53.9	34.0	32.7	30.4	30.2	37.8	43.4	52.3	50.5	47.4	43.5	37.0	33.4	7.2	0.1	14.3	984.7	78.1	41.0
PE-KALLPA	40.4	30.9	45.9	34.4	59.8	60.8	81.2	76.9	60.6	46.5	30.4	3.5	0.7	47.8	93.7	94.1	94.1	94.1	94.1	82.2	40.0	6.5	5.5	38.4	1262.4	94.1	52.6
PE-SANJUAN	108.3	51.1	30.9	32.9	39.7	31.4	12.7	3.3	0.4	0.0	4.3	10.0	16.6	38.6	28.5	52.4	45.5	75.3	80.5	92.3	173.6	129.9	112.0	101.7	1271.9	173.6	53.0
PE-CABOLEONES	92.6	38.1	18.8	18.6	28.6	14.8	7.2	0.6	0.0	1.0	2.0	9.2	23.5	65.8	78.2	81.1	80.5	59.3	81.8	157.2	122.1	88.1	84.6	1153.6	157.2	48.1	
PE-CABOLEONES-2	84.2	28.0	16.2	20.8	26.8	18.3	5.2	0.4	0.3	0.0	0.7	1.1	9.4	36.5	52.9	64.7	90.9	44.6	77.0	86.7	163.7	121.9	77.8	93.1	1120.9	163.7	46.7
PE-CABOLEONES-3	103.1	47.5	32.0	38.1	43.8	28.7	17.4	6.2	2.6	0.5	5.7	10.4	17.6	37.9	81.2	88.2	83.5	83.6	64.5	83.9	162.5	134.9	105.2	93.3	1372.1	162.5	57.2
PE-ATACAMA	89.8	44.4	33.9	40.5	50.6	36.2	17.8	7.2	4.1	1.2	7.9	10.8	19.7	42.8	72.0	72.9	72.4	72.2	56.3	73.8	136.3	112.3	94.4	95.7	1265.2	136.3	52.7
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	85.9	82.6	75.9	75.2	69.6	54.9	41.7	36.4	27.1	23.0	23.5	23.3	30.2	40.6	51.4	54.1	51.0	51.5	40.9	41.3	101.9	101.1	91.3	93.5	1367.7	101.9	57.0
PE-LOSUCURUROS	53.2	33.7	24.5	41.7	38.2	23.9	16.1	18.3	13.1	7.5	29.5	59.3	61.7	60.0	50.9	50.0	46.3	47.3	38.3	50.0	75.0	75.0	75.0	75.0	1063.4	75.0	44.3
PE-TALINAYORIENTE	26.9	18.2	19.0	27.3	22.4	17.6	10.6	9.5	12.8	5.8	2.4	14.9	29.1	33.3	39.9	41.7	39.5	39.4	15.0	16.4	83.5	85.2	81.5	76.3	768.1	85.2	32.0
PE-TALINAYPONIENTE	49.6	43.4	43.4	42.4	47.4	40.5	31.2	30.7	31.0	16.9	8.1	15.2	23.9	18.8	19.1	28.0	26.7	26.1	20.8	25.2	59.3	59.5	59.7	59.4	826.0	59.7	34.4
PE-PUNTA-DE-TALCA	46.5	39.0	39.9	45.3	45.2	41.6	35.5	34.0	35.4	21.1	18.2	30.8	30.2	28.2	44.5	36.1	32.6	21.5	57.7	71.4	67.2	69.9	70.0	69.9	1031.8	71.4	43.0
PE-PUNTASIERRA	71.6	54.9	55.8	60.3	55.2	48.9	43.8	38.6	39.1	27.8	28.2	41.8	47.8	49.4	39.7	38.9	38.9	37.2	29.8	33.1	81.4	81.2	80.8	79.6	1203.8	81.4	50.2
PE-MONTEREDONDO	21.6	15.5	12.2	17.8	17.3	13.2	10.0	10.6	12.6	8.2	11.0	13.5	14.5	15.4	15.9	19.8	20.9	20.9	20.9	20.9	31.7	39.0	38.3	40.2	461.6	40.2	19.2
PE-CANELA	6.9	5.9	7.1	5.8	5.4	4.7	3.9	3.4	3.3	1.1	3.1	4.1	4.8	6.7	8.3	8.9	9.8	13.0	13.9	11.7	8.1	8.5	8.7	7.5	164.6	13.9	6.9
PE-CANELA-2	32.5	26.0	30.7	29.0	29.2	25.3	21.3	17.8	17.1	9.3	17.6	14.9	18.4	22.5	26.5	22.0	24.4	21.3	14.5	25.7	39.0	37.6	40.3	33.2	596.1	40.3	24.8
PE-TOTORAL	24.4	19.0	21.5	19.7	16.6	12.9	10.9	10.0	6.7	2.3	6.0	7.9	9.4	11.4	12.0	12.0	12.1	12.2	12.1	15.8	24.8	27.2	23.3	19.7	349.9	27.2	14.6
PE-PUNTA-PALMERAS	37.0	29.6	34.1	31.5	27.3	24.4	22.4	4.6	12.2	17.7	11.3	6.4	9.3	10.6	11.8	17.1	19.4	32.7	35.6	36.5	39.9	35.8	40.1	39.5	586.8	40.1	24.4
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.4	0.9	0.6	0.9	0.2	0.5	1.0	0.1	9.8	1.4	0.4
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	1.0	1.3	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.7	0.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.4	8.3	1.3	0.3
PE-LA-ESTRELLA	2.3	5.4	7.2	4.4	4.6	4.2	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	2.9	4.7	6.6	13.0	13.8	12.8	15.0	8.5	108.4	15.0	4.5
PE-CARDONAL	0.3	1.8	5.8	5.5	3.8	2.8	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	1.1	2.8	2.8	4.1	6.5	5.4	10.9	9.5	5.4	70.8	10.9	3.0
PE-MANANTIALES	0.1	1.2	3.9	3.6	1.5	1.5	0.5	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.5	3.9	7.3	8.9	7.9	7.5	3.5	57.0	8.9	2.4
PE-LOS-CERRILLOS	0.6	3.0	5.8	5.3	4.7	3.4	1.7	0.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.1	4.8	5.2	6.8	13.4	14.5	12.8	11.0	6.7	101.0	14.5	4.2
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.3	1.3	2.9	5.8	3.2	3.2	2.8	3.9	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	5.9	8.7	8.8	8.8	8.8	70.5	8.8	2.9
PE-LASPENAS	4.8	5.3	4.8	6.0	4.5	2.8	3.4	3.5	3.5	3.9	4.3	4.7	4.4	5.6</													

17-12-2024

	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-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	4.0	5.7	5.2	6.4	6.6	6.7	6.7	6.6	6.2	5.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	6.7	2.7
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	27.4	61.8	69.3	63.2	59.4	53.6	44.9	45.7	43.0	43.3	33.7	9.3	0.1	0.0	0.0	0.0	558.5	69.3	23.3
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	6.5	9.0	7.2	8.4	8.3	7.1	7.1	3.0	3.4	6.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	9.0	3.1
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.6	2.3	2.1	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.2	0.1
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	6.1	8.1	10.6	14.2	13.6	12.5	12.4	10.9	7.3	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	103.1	14.2	4.3
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.3	7.6	8.5	8.9	9.0	8.8	8.9	8.1	5.8	7.0	5.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	9.0	3.8
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.3	50.8	82.7	77.9	67.0	62.7	57.2	47.7	48.9	44.9	42.6	35.4	14.3	0.3	0.0	0.0	0.0	648.8	82.7	27.0
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	4.0	5.4	6.7	7.6	8.0	4.4	5.0	3.6	3.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	8.0	2.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	11.4	22.5	29.4	35.0	35.0	34.2	30.7	26.0	24.3	23.1	14.9	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	292.7	35.0	12.2
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.5	15.8	20.6	21.7	20.5	19.9	19.5	15.7	14.9	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	170.5	21.7	7.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	7.7	10.1	10.9	10.2	9.9	9.6	7.7	7.1	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.6	10.9	3.5
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.1	22.2	25.4	28.3	29.0	29.0	29.0	26.3	26.9	25.2	23.8	19.7	11.5	0.3	0.0	0.0	0.0	308.5	29.0	12.9
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.1	2.5	2.2	2.3	1.6	0.6	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-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	1.6	2.2	2.2	2.6	2.5	2.9	2.8	2.7	3.0	2.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	3.0	1.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.4	1.6	1.7	2.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	2.3	0.5
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.0	1.5	1.6	1.9	1.8	2.3	2.1	2.0	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.3	0.9
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.7	1.6	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	0.4
PMGD-PFV-CARANCA-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-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	9.5	21.1	25.9	32.1	30.0	27.4	24.0	24.0	24.0	22.0	11.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	254.5	32.1	10.6
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	3.8	1.6
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.5	17.5	40.7	126.9	144.7	144.7	144.7	144.7	144.7	140.9	124.6	57.3	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1244.3	144.7	51.8
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.4	7.3	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	2.4	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	9.0	3.1
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	8.6	9.0	9.0	9.1	9.0	8.8	6.8	7.2	8.7	8.2	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.1	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	7.7	8.8	9.0	9.0	6.2	5.8	8.8	8.9	8.9	8.6	7.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	9.0	4.0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.2	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	86.1	9.0	3.6
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	4.7	2.1
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.4	0.1
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	5.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.1	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	8.9	3.8
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.8	6.8	6.3	7.2	6.4	7.0	7.4	8.9	8.2	8.5	5.6	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.9	3.3
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	8.5	8.8	9.1	9.4	9.3	5.6	9.2	6.8	6.3	4.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	9.4	3.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.5	1.6	1.8	1.6	2.1	1.9	1.9	2.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	0.8	0.8	1.0	0.9	0.9	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.0	0.4
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.6	2.1	2.2	2.1	2.4	2.3	2.1	1.7	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	5.4	7.4	6.2	6.6	5.6	7.2	7.0	6.9	7.8	3.9	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	7.8	2.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.1	4.9	5.2	5.3	5.0	7.2	7.3	6.3	4.8	1.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	7.3	2.2
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	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.7	2.5	3.1	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	3.3	0.5
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.1	1.4	1.6	1.1	1.9	0.6	1.9	1.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.3	1.6	2.1	1.8	1.6	1.8	1.8	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.3	2.8	3.4	3.9	3.8	4.9	4.3	4.8	4.4	3.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	4.9	1.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.5	1.8	2.1	2.1	2.3	2.4	2.4	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	5.8	5.4	6.7	5.7	5.8	5.8	7.1	6.3	7.0	4.4	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	7.1	2.8
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	2.9	3.2	3.7	4.1	3.7	4.1	3.8	4.5	4.8	4.4	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	4.8	1.9
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	0.5	1.4	2.0	2.2	2.2	2.2	2.5	2.5	2.4	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	6.4	6.5	6.9	8.6	7.2	7.1	7.0	5.0	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	8.6	2.7
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	3.2	3.9	4.1	5.2	5.7	6.8	6.2	6.5	4.0	5.1	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	6.8	2.3
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.5	2.0	2.2	2.1	2.2	2.4	2.4	2.5	2.8	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.4	1.6	2.0	2.0	2.2	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.3	0.7
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	1.3	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.0	1.8	2.0	1.9	1.6	1.9	1.6	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
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	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.8	2.0	1.8	1.9	2.1	2.4	2.4	2.3	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	3.7	5.0	4.8	6.5	6.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	6.5	1.3
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	1.0	1.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.9	0.9
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.3	1.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.9	8.4	9.1	9.1	6.9	9.0	9.0	8.8	8.7	8.7	8.5	5.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	104.3	9.1	4.3
PFV-GRANADA	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-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	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-SELEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	4.8	4.4	5.7	5.2	5.0	4.9	5.6	5.2	5.4	4.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	5.7	2.3
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.9	0.3
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	1.8	2.5	1.9	2.2	2.1	2.6	2.4	2.5	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.5	4.6	5.0	6.3	7.4	6.9	7.0	8.2	8.0	8.6	7.2	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	8.6	3.2
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.6	5.3	5.3	5.5	5.5	6.4	6.1	6.6	5.5	3.7	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	6.6	2.5
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	5.6	6.7	6.5	6.5	7.2	7.9	6.5	6.4	6.6	4.6	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.9	3.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.5	3.7	4.5	4.2	5.5	6.3	7.1	6.7	6.4	5.3	5.5	2.8	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	61.9	7.1	2.6
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	3.3	4.3	4.3	3.9	4.2	5.3	3.9	4.6	5.0	2.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	5.3	2.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	1.3	1.6	1.6	1.9	1.8	1.8	1.8	1.4	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.9	0.7
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	3.9	5.1	5.2	5.6	7.3	8.5	7.7	7.9	5.8	7.1	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	8.5	3.0
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.1	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	1.5	2.3	2.3	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.3	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.2	2.1	2.1	1.9	2.4	2.3	2.2	2.7	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.7	1.0
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.2	4.6	4.4	5.0	8.3	6.2	5.8	6.5	6.1	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	8.3	2.3
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	5.7	5.6	7.3	8.8	6.7	6.8	7.4	7.3	7.7	6.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.8	3.2
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	4.8	4.7	6.3	8.4	5.6	5.9	6.5	6.2	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	8.4	2.3
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.1	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.1	0.4
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.9	4.4	3.8	5.7	9.0	8.4	6.8	6.8	6.9	6.5	6.5	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	9.0	3.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	46.5	98.8	88.9	104.3	72.1	72.2	62.3	78.5	72.4	94.1	61.1	13.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	866.4	104.3	36.1
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	67.9	55.1	36.5	29.8	29.1	34.0	34.0	34.0	42.8	48.1	37.2	30.2	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	504.2	67.9	21.0
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	50.2	62.3	63.5	54.4	51.3	47.0	38.9	39.8	37.2	37.0	29.2	23.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	552.5	63.5	23.0
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	3.6	0.3
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.3	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.6	0.7
PFV-PUNTAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.8	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.8	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.2	8.4	8.3	8.2	8.3	8.6	8.6	8.6	8.4	7.6	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	8.6	3.5
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.1	2.4	4.1	7.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	9.0	2.6
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.2	2.9	3.8	8.1	8.9	8.9	8.8	8.2	5.7	1.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	8.9	2.5
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.7	1.2	2.2	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.7	0.8
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.1	2.3	4.8	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	9.0	2.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.5	7.8	8.4	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	8.4	7.6	6.0	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.8	3.8
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.8	0.9	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.2	2.1	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	6.4	2.2	0.3
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.9	2.9	4.7	6.0	5.6	6.4	6.4	5.3	5.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	6.4	2.1
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.7	3.1	5.2	6.1	5.6	6.6	6.6	5.3	6.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	6.6	2.2
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.7	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	2.0	3.8	6.9	7.9	5.8	8.0	8.3	4.9	6.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	8.3	2.5
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	6.5	7.8	9.0	8.7	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	9.0	4.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	1.2	0.2
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	57.5	127.2	161.9	149.7	128.0	119.8	109.5	90.2	92.1	87.1	86.4	68.0	57.2	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1338.4	161.9	55.8
PFV-SDGx01	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-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.6	2.6	2.8	2.8	2.8	2.6	1.6	1.6	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.8	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.6	1.7	1.9	1.9	1.8	1.4	1.5	1.5	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	1.9	0.7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	5.2	8.1	8.2	9.0	9.0	7.7	7.9	7.7	7.5	8.3	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	84.6	9.0	3.5
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.2	2.4	2.7	2.7	2.3	2.2	2.2	2.0	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.1	5.8	7.7	8.7	8.6	6.8	7.3	6.9	6.3	5.0	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	68.5	8.7	2.9
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	4.8	7.7	7.3	6.9	6.7	6.4	6.2	6.4	6.8	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	67.0	7.7	2.8
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	1.7	1.7	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.0	0.8
PFV-JAUROU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.0	2.3	1.7	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.8	5.5	8.9	3.1	1.0	7.9	7.8	8.2	6.1	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	55.6	8.9	2.3
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.7	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	1.6	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.5	2.6	2.6	2.5	2.7	2.7	2.1	2.3	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PFV-ILLAPELSX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.8	1.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.9	0.8
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.7	1.9	2.5	2.7	2.5	1.6	1.6	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.7	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.0	2.7	2.8	2.1	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.8	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.0	2.4	2.5	1.9	1.8	2.0	2.0	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	2.3	2.4	2.5	2.9	2.9	2.2	1.9	1.9	1.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.9	1.0
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.1	2.1	2.4	2.4	2.1	1.7	1.7	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	4.2	4.8	4.9	5.6	5.8	5.7	4.3	4.3	4.6	4.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	54.6	5.8	2.3
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	2.2	5.8	7.8	7.5	7.5	6.9	7.1	7.4	7.2	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	65.4	7.8	2.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	3.7	4.0	4.0	4.2	4.2	4.2	3.9	3.7	3.4	3.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	44.0	4.2	1.8
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.4	1.7	2.4	2.5	1.9	1.8	1.4	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.5	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.4	1.5	1.9	1.9	1.7	1.2	1.2	1.0	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.9	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	2.2	6.3	8.8	9.0	9.0	7.6	8.1	8.5	7.4	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	72.6	9.0	3.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.7	0.8	0.9	0.7	0.6	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.5	2.2	2.6	2.5	2.2	2.1	1.9	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	0.9	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.8	2.3	2.4	2.5	2.2	1.3	1.8	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.3	3.9	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	4.1	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	48.7	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.2	2.0	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.1	1.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.5	4.1	5.7	5.8	5.2	5.0	5.6	6.0	5.5	3.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	6.0	2.2
PMGD-PFV-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
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.8	5.8	7.4	8.5	7.0	7.2	8.1	8.8	8.7	8.9	7.8	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	88.2	8.9	3.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	0.5	0.3	1.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.9	0.4
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	6.8	7.2	7.5	7.6	7.6	7.4	7.4	7.4	7.2	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	79.8	7.6	3.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.6	2.2	2.2	2.4	2.8	2.8	2.7	2.4	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	12.8	1.3	0.5
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.5	3.2	5.1	5.2	5.0	4.8	4.6	4.4	4.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	41.4	5.2	1.7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.9	2.0	2.2	2.2	1.7	1.6	1.8	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.4	2.3	2.8	2.9	2.9	2.2	1.9	2.0	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.9	1.1
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.1	0.1	2.3	2.5	2.0	2.2	2.0	2.2	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.5	0.7
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.4	0.7	2.7	5.1	4.1	3.3	2.9	1.9	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	5.1	1.1
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.1	2.3	2.7	2.8	2.0	2.2	2.2	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.0	2.4	2.6	2.7	2.5	1.6	1.9	2.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.7	1.0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.2	0.2	1.7	1.5	1.7	1.6	1.3	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	13.3	1.7	0.6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.1	3.5	8.5	8.4	8.0	6.1	6.8	6.8	7.6	7.2	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	71.9	8.5	3.0</

	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-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	3.0	4.6	4.8	6.2	6.2	6.9	6.9	7.1	7.5	5.5	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	65.2	7.5	2.7
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.4	1.5	1.7	1.9	2.4	2.2	2.2	1.6	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.8	3.9	4.5	6.0	6.7	7.3	7.0	6.4	5.0	2.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	55.6	7.3	2.3
PUNTA-DEL-VENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.9	3.3	4.0	4.5	4.3	4.6	4.6	5.0	5.0	4.8	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	48.8	5.0	2.0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	1.8	1.9	1.9	2.1	2.1	1.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.1	0.8
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.9	4.2	5.5	5.9	7.0	5.6	7.5	5.6	4.5	2.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	55.5	7.5	2.3
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	0.9	1.8	2.3	2.5	2.6	2.8	2.8	2.6	2.9	2.7	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.4	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.8	1.7	1.6	2.1	2.3	2.2	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	4.9	4.3	4.1	4.8	3.8	4.3	4.5	4.2	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	4.9	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.8	2.7	2.8	2.7	3.0	2.6	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	3.0	0.8
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.7	2.5	3.0	3.9	4.3	4.5	4.2	3.6	2.7	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	33.2	4.5	1.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.6	2.9	5.0	6.7	7.9	7.5	8.8	8.7	8.1	7.1	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	70.3	8.8	2.9
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.9	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	15.5	1.6	0.6
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.6	3.3	4.4	6.2	7.5	7.8	8.2	8.2	7.8	6.7	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	67.0	8.2	2.8
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.6	0.8	1.6	1.8	2.4	2.3	2.2	2.6	2.5	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	1.4	2.1	2.4	2.5	2.7	2.6	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.7	2.1	2.1	2.2	2.4	2.6	2.6	2.5	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.6	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.6	0.9	2.1	4.5	5.0	5.4	5.4	5.3	5.1	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	41.7	5.4	1.7
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.9	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	23.3	2.2	1.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.0	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	53.1	5.3	2.2
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.1	1.6	2.1	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.9	2.5	2.7	2.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	16.1	2.7	0.7
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.5	4.6	5.2	6.8	7.9	7.8	7.7	7.6	7.1	5.7	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	67.2	7.9	2.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.1	2.9	6.0	6.3	6.7	6.7	6.8	6.7	3.5	5.3	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	57.6	6.8	2.4
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.5	3.2	4.0	4.2	4.6	5.0	5.0	5.0	4.8	4.5	3.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	48.8	5.0	2.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	1.1	2.0	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.1	1.2	0.4	0.7	1.6	1.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.6	0.3
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.2	1.7	1.8	1.8	1.6	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.8	0.5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.0	0.8	1.2	2.8	4.5	4.9	5.1	5.1	5.1	5.1	4.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	43.7	5.1	1.8
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.0	2.3	2.7	2.8	2.9	3.0	2.9	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PMGD-PFV-HIUJELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.6	1.1	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.7	0.9	1.1	1.1	1.0	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.1	0.3
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	1.9	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.4	1.3	1.8	4.2	7.8	8.5	8.9	8.8	8.5	7.9	6.6	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	71.1	8.9	3.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.6	0.5	0.8	2.2	4.0	4.5	4.6	4.6	4.6	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	4.6	1.3
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.9	1.8	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	0.9	1.2	2.5	3.5	3.2	3.3	3.3	3.2	4.6	4.9	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	35.3	4.9	1.5
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	8.2	21.1	36.9	41.8	57.5	79.0	64.8	69.0	55.6	51.9	38.5	27.9	28.4	2.2	0.0	0.0	0.0	594.9	79.0	24.8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.5	2.2	2.5	2.6	2.3	2.2	1.8	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	18.7	43.1	44.3	59.6	69.7	50.9	54.8	57.8	50.9	52.3	41.2	22.4</							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	3.7	4.1	6.1	5.7	5.5	4.8	6.2	4.6	5.0	4.6	3.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	55.7	6.2	2.3
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.7	4.1	4.6	4.5	6.9	6.4	5.6	5.3	3.8	3.7	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	53.8	6.9	2.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.5	1.6	1.9	2.3	2.1	2.0	2.2	1.9	1.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.8
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.3	1.5	1.9	2.3	2.2	2.2	1.7	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.8	2.8	2.6	2.5	1.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	6.7	7.6	7.4	7.1	8.3	8.8	8.1	8.7	6.6	7.5	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	83.5	8.8	3.5
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.1	1.2	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.1	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.9	1.4	0.6
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	1.8	1.4	0.4	2.5	2.5	2.3	2.3	1.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.3	6.6	6.8	8.0	8.3	8.9	8.7	8.5	7.2	4.9	3.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	79.0	8.9	3.3
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.2	3.8	4.3	5.3	5.7	5.7	5.6	5.1	3.8	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	46.3	5.7	1.9
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	1.6	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.6	1.5	1.9	2.1	2.1	1.8	1.6	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.9	1.9	2.2	2.0	2.4	2.1	2.3	2.0	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.6	2.6	2.7	2.5	3.0	3.0	2.9	2.8	2.3	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	1.7	1.4	1.4	1.3	1.1	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.7	0.5
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	4.4	8.1	22.3	23.5	27.2	21.0	20.0	17.8	11.5	7.5	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	168.4	27.2	7.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.1	2.4	2.7	2.6	2.1	2.0	2.2	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	1.6	2.0	2.4	2.4	2.2	1.5	1.9	1.5	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.9	2.4	0.8
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.8	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.5	1.3	0.6
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.6	2.4	2.9	2.8	2.4	2.3	2.2	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.9	1.0
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	0.9	1.2	2.2	2.4	2.3	2.0	1.7	1.9	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	3.3	5.3	6.9	7.9	7.8	7.2	4.9	5.1	6.4	5.6	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	66.4	7.9	2.8
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.5	1.8	1.8	1.8	1.9	1.2	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.9	4.8	6.8	7.6	7.0	8.5	8.5	8.1	9.0	9.0	8.8	5.8	0.9	0.0	0.0	0.0	90.3	9.0	3.8
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	4.4	4.3	4.7	6.4	6.6	6.3	6.0	5.5	4.7	3.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	57.9	6.6	2.4
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.6	1.8	2.3	2.0	2.0	2.2	2.2	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.6	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.8	0.9	0.3
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.4	1.9	2.3	2.4	2.4	2.6	1.9	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	11.7	1.3	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.9	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	14.8	1.7	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	2.7	4.5	5.0	5.2	5.2	5.9	6.9	6.3	6.5	5.3	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	59.1	6.9	2.5
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	4.4	5.5	5.2	6.0	6.6	7.0	8.6	8.4	7.1	3.6	0.5	0.0	0.0	65.3	8.6	2.7
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.4	2.7	5.6	8.3	8.9	8.8	8.6	8.3	6.4	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	64.9	8.9	2.7
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.8	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	1.5	0.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	2.0	2.3	2.8	2.6	2.6	2.4	2.8	2.9	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.9	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.0	1.7	2.3	4.5	6.0	7.1	7.1	7.1	7.1	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	7.1	2.1
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.4	2.5	2.6	2.5	2.3	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.1	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	23.3	2.9	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.3	4.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.4	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	50.7	5.9	2.1
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.7	2.1	4.2	6.5	7.5	7.7	7.7	7.7	7.6	7.1	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	65.8	7.7	2.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	12.8		

	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	1.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	2.0	2.8	3.1	3.0	3.0	2.9	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	23.8	3.1	1.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.8	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	1.3	2.4	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
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	0.2	0.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	3.2	3.1	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	14.0	3.2	0.6
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.5	1.4	2.6	6.2	8.7	9.2	8.9	8.7	8.7	7.4	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	69.0	9.2	2.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	2.0	2.4	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	2.4	5.6	8.5	8.9	8.7	8.5	8.2	7.0	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	66.5	8.9	2.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	2.1	4.1	6.0	5.5	6.7	6.7	5.8	4.5	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	48.0	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	1.8	2.1	2.2	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	2.1	5.7	6.7	6.8	6.8	6.7	6.3	5.1	4.9	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	57.4	6.8	2.4
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.2	2.7	5.8	5.7	6.5	6.7	6.4	6.7	4.2	6.6	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	60.4	6.7	2.5
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	2.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	0.7	0.7	1.0	1.4	1.4	1.3	1.3	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.4	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	0.9	1.7	4.2	5.5	6.1	6.0	5.9	5.7	5.0	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	46.2	6.1	1.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.7	3.7	7.5	8.9	9.0	9.0	8.9	8.6	7.0	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	71.5	9.0	3.0
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	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.6	2.1	1.6	1.2	1.1	1.1	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	12.7	2.1	0.5
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.3	2.3	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.3	2.9	1.0
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PMGD-PFV-CATO-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-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.8	1.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	1.1	2.1	2.6	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	7.9	2.3	0.3
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	1.7	1.8	2.4	2.4	2.8	2.6	2.7	2.9	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.9	1.1
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.6	1.7	2.3	2.0	2.0	2.3	2.3	1.6	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	1.6	1.7	2.2	2.0	1.9	2.3	2.3	1.7	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	0.9	1.0	1.2	0.8	1.1	1.2	1.0	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.7	1.6	2.2	2.3	2.7	2.4	2.4	2.3	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	4.9	5.8	5.1	5.2	5.6	6.0	6.0	6.0	5.4	4.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	61.5	6.0	2.6
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	1.4	1.8	1.9	2.1	2.2	2.3	1.9	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.4	0.9
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.7	4.1	4.4	5.2	6.5	7.3	6.9	7.3	5.2	6.6	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	63.9	7.3	2.7
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.4	2.6	1.3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	2.9	4.9	4.8	4.2	2.6	1.7	3.4	4.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	4.9	1.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	4.3	4.0	7.4	8.4	9.0	9.0	8.9	8.9	5.3	2.0	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	75.0	9.0	3.1
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HP-EL-PORTAL	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	12.8	0.6	0.5
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.2	5.9	6.7	6.8	6.7	6.3	5.5	3.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	48.5	6.8	2.0
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.7	2.9	4.7	5.8	6.1	7.4	5.9	7.6	7.3	6.8	7.3	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	71.6	7.6	3.0
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	1.4	2.0	2.0	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	5.2	6.3	7.2	5.9	7.6	8.2	9.0	9.0	9.0	7.3	7.5	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	86.4	9.0	3.6
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.8	4.3	7.3	7.6	8.7	8.9	8.7	8.5	8.0	7.2	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	77.2	8.9	3.2
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	1.8	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.1	2.8	5.3	5.9	5.2	5.8	5.8	5.7	5.4	4.4	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	51.4	5.9	2.1
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.2	4.8	7.6	7.8	8.2	8.1	7.9	7.7	7.4</									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.3	0.7	1.6	1.5	1.6	1.8	2.2	2.1	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.0	2.8	3.8	7.3	6.1	6.8	7.5	8.1	8.1	8.2	7.6	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	76.0	8.2	3.2
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.7	4.5	5.5	8.0	6.0	5.8	7.0	8.2	7.3	7.8	5.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	71.3	8.2	3.0
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	3.1	4.1	8.6	8.8	8.1	6.7	7.2	7.4	7.7	6.0	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	72.5	8.8	3.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.3	7.0	6.2	5.2	7.0	7.1	7.0	6.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	59.8	7.3	2.5
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	7.3	8.5	7.8	7.6	8.4	9.0	9.0	8.9	8.1	8.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	87.3	9.0	3.6
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.5	5.1	5.0	4.9	5.4	6.0	5.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	6.0	1.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.3	2.2	2.6	2.9	2.8	2.8	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.9	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.1	2.3	1.8	0.8	1.4	1.7	2.2	1.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.3	0.7
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.9	1.9	1.9	1.9	1.5	1.4	1.6	1.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.7	4.4	5.8	5.9	6.5	7.2	7.4	6.7	6.9	6.1	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	68.1	7.4	2.8
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	0.2	0.9	0.9	1.5	1.7	2.1	2.2	1.9	2.1	2.2	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.2	0.9
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.1	2.4	2.5	2.7	2.6	2.4	2.3	1.6	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	2.1	2.3	2.3	2.4	2.6	2.8	2.7	2.6	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.2	2.0	5.3	5.6	5.3	4.4	4.4	4.6	2.5	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	43.2	5.6	1.8
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	1.9	1.8	1.7	1.5	1.5	1.6	1.0	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.3	7.6	8.6	8.8	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.3	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	89.9	8.8	3.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.0	8.3	7.8	7.7	7.2	5.5	4.8	4.1	3.2	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	56.2	8.3	2.3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.5	1.4	2.1	2.0	1.9	1.6	2.1	2.1	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8
PMGD-PFV-CHICAUIMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	4.2	3.9	5.6	5.0	4.9	4.6	5.3	4.2	4.1	2.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	47.7	5.6	2.0
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	4.6	4.2	5.7	5.9	5.0	5.1	5.5	4.8	4.6	3.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	54.3	5.9	2.3
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	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	0.8	1.8	2.0	2.0	1.7	1.6	1.7	1.7	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.1	1.1	2.7	2.9	2.8	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	0.7	1.1	1.4	1.6	1.5	1.7	1.3	2.0	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.8	4.8	5.4	4.9	5.1	5.4	6.5	5.9	5.3	6.0	4.2	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	60.5	6.5	2.5
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	14.8	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	1.0	1.7	2.6	2.4	1.9	1.9	2.0	1.7	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.6	0.8
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.6	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	3.6	4.0	3.6	3.8	4.0	4.7	4.2	3.9	4.4	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	45.2	4.7	1.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	2.0	2.4	2.8	3.3	2.8	3.5	2.6	3.2	3.0	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	3.5	1.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	1.3	1.7	1.8	2.2	2.1	2.3	1.8	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.3	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	1.6	1.8	2.2	2.5	2.6	2.2	2.5	1.9	1.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PFV-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	0.3	1.0	1.5	1.5	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	7.9	1.7	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.3	1.5	1.6	1.5	1.7	2.1	1.7	1.4	1.1	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.6	1.7	2.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.1	0.4
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.6	6.0	6.2	6.3	5.9	7.0	7.2	7.1	7.2	3.4	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	68.3	7.2	2.8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.1	6.0	8.2	1.9	0.0	0.0	0.0	2.7	5.4	6.0	4.4	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	41.7	8.2	1.7
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.1	1.3	1.4	1.6	1.6	1.4	1.6	1.0	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.6	0.6
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.2	5.4	6.1	6.6	7.5	8.3	8.3	7.5	8.4	5.0	4.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	76.9	8.4	3.2
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.9	2.2	2.0	2.5	2.6	2.5	2.8	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	4.7	5.3	5.6	7.6	7.5	7.8	8.4	8.5	7.8	7.4	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	79.5	8.5	3.3
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.1	0.1						

17-12-2024

[illegible]

17-12-2024

	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	59.1	120.8	153.8	152.5	120.6	109.6	144.2	139.7	67.0	38.6	38.5	38.5	38.5	38.6	38.5	38.5	38.6	38.5	61.0	123.2	152.9	133.7	55.8	38.4	1979.1	153.8	82.5
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	32.0	72.0	88.0	186.0	245.0	217.0	217.0	217.0	217.0	1491.0	245.0	62.1
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	56.5	57.2	3.9	0.0	0.0	0.0	23.7	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	55.4	55.9	56.3	366.6	57.2	15.3	0.0
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	352.0	351.6	351.4	338.8	247.4	251.5	230.0	234.6	27.1	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	2384.4	352.0	99.3
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	370.2	370.0	369.9	369.2	369.2	369.5	369.5	265.2	209.0	183.5	210.0	262.0	236.2	192.2	185.8	185.9	186.0	186.1	185.7	322.1	373.7	372.4	372.0	371.6	6886.2	373.7	286.9
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																	

17-12-2024

17-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	64.3	2.7	2.7	
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-72.6	-71.9	-96.9	-92.2	-105.2	-115.4	-127.5	114.3	292.8	324.8	325.4	264.9	255.4	254.7	171.7	140.2	93.7	23.3	-2.2	-67.4	-264.4	-136.4	-84.7	-114.4	910.2	325.4	37.9	
CHANGOS->CUMBRES C2	-75.0	-74.3	-49.3	-94.5	-107.4	-117.6	-129.6	110.7	288.5	320.4	320.9	260.7	251.3	250.7	168.0	136.7	90.5	20.4	-5.0	-69.9	-265.4	-138.2	-86.8	-116.4	889.4	320.9	37.1	
CUMBRES->CHANGOS C1	38.5	63.0	60.0	65.0	67.9	75.1	65.7	-181.3	-343.3	-366.6	-362.1	-279.4	-267.4	-308.9	-284.2	-297.5	-255.2	-129.4	-90.1	-7.1	237.6	146.1	97.2	70.4	-2186.2	237.6	-91.1	
CUMBRES->CHANGOS C2	36.3	60.9	57.9	62.9	65.8	73.0	63.6	-183.6	-346.0	-369.3	-364.8	-282.1	-270.0	-311.9	-287.1	-300.5	-258.2	-132.0	-92.5	-9.3	235.7	144.0	95.0	68.2	-2244.2	235.7	-93.5	
TOTAL HORA.	6987.9	6639.0	6496.8	6350.6	6305.5	6306.3	6549.6	6300.3	6597.9	7027.4	7192.8	7453.5	7614.2	7707.7	7811.3	7870.9	7957.8	7918.1	7744.0	7682.7	8080.8	8108.7	7875.4	7490.6	174 070			
TOTAL HORA. SING	2677	2653	2547	2537	2567	2585	2617	3086	3364	3450	3398	3241	3196	3113	2966	2917	2815	2723	2733	2633	2292	2518	2623	2526	67 782			
TOTAL SEN	9665	9292	9044	8888	8873	8892	9166	9386	9962	10477	10591	10695	10810	10821	10777	10788	10772	10641	10477	10316	10373	10626	10499	10019	241 852			
CONS. PROPIOS	78	78	78	78	78	78	78	78	78	67	67	67	67	67	67	90	90	91	91	95	103	103	94	90	1 949			
CONS. PROPIOS SING	137	137	137	137	137	137	137	137	137	127	127	127	127	127	127	127	127	127	132	132	132	136	132	132	3 169			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-148	-146	-146	-187	-213	-233	-257	225	581	645	646	526	507	505	340	277	184	44	-7	-137	-530	-275	-172	-231	1 800			
PERDIDAS APROX.	208	188	180	170	166	165	177	190	229	261	272	281	291	298	293	291	291	279	263	251	250	269	261	233	5 759			
PERDIDAS APROX. SING	120	116	99	104	112	119	128	126	113	118	109	104	100	88	90	93	91	98	107	112	120	114	116	110	2 605			
DEMANDA APROX.	6554	6227	6092	5916	5848	5830	6037	6257	6873	7345	7501	7631	7763	7849	7791	7767	7761	7592	7382	7199	7197	7462	7349	6937	168 161			
DEMANDA APROX. SING	2568	2547	2458	2484	2531	2563	2610	2599	2533	2560	2515	2485	2463	2393	2409	2421	2412	2454	2502	2527	2571	2542	2548	2517	60 209			
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 :		8108.7	8109
																									Termo		58736	24.3%

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 17 de diciembre de 2024

17-12-2024																	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
00:00:00	-		COLMITO_GN_A	-						Cambio CMG							
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0 N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		90 RO	-	MT	-	OM			N	L12023001195	- ENEL GENERACION			
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_simv		90 RO	-	MT	-	OM			N	L12024000660	- ENEL GENERACION			
00:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0 DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
00:08:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG							
00:08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		180 RO	-	CI	-	OM				L12023001949	- AES ANDES			
00:19:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		200 RO	-	CI	-	OM				L12023001949	- AES ANDES			
00:20:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG							
00:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		275 RO	-	PC	-	OM				L12023001949	- AES ANDES			
00:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156 RO	-	PC	-	OM				L12024001209	- ENLASA			
00:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		200 RO	-	CI	PCP	OM				L12024000732	- AES ANDES			
00:40:00	-	MEILLONES-IEH	MEILLONES-IEH_CAR		377 N	-	PC	-	OM					ENGIE			
01:16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		230 RO	-	PC	PCP	OM				L12024000732	- AES ANDES			
01:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
01:38:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN		0 DF	-	FS	PCP	SDCF	SDCF 2024129644			L12024001220	- ESCUADRON			
01:40:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG							
01:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL		75 N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
01:48:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40 DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION			
01:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		379 N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION			
01:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL		75 N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION			
01:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		379 N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION			
01:55:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		345 RO	-	PC	-	OM			N	L12023001195	- ENEL GENERACION			
01:57:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		N	LC	PS	-	RE	Control suministro de GN-A				CARDONES			
02:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DN	DLC	FS	-	RE	Control suministro de GN-A				CARDONES			
03:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL		0 N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION			
03:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL		0 DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION			
03:26:00	-		RALCO_simv	-						Cambio CMG							
03:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0 N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
03:29:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0 DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
03:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv		20 RO	-	MT	MTP	RE			N	L12022002270	- ENEL GENERACION			
05:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv		225 RO	-	PC	MTP	RE			N	L12022002270	- ENEL GENERACION			
05:28:00	-	RALCO-2	RALCO_simv		345 RO	-	PC	-	OM			N	L12024000660	- ENEL GENERACION			
05:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_simv		225 RO	-	PC	-	RE			N	L12022002270	- ENEL GENERACION			
05:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
05:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL		75 N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		18 DN	DLC	PP	-	OM	Control suministro de GN-A		N		ENEL GENERACION			
06:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40 DN	-	PP	-	OM			N		CARDONES			
06:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv		140 RO	-	PC	-	RE			N	D12024001595	- COLBUN			
06:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv		140 RO	-	PC	-	RE			N	D12024001595	- COLBUN			
06:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv		45 LF	-	PC	PCP	RE			N	L12024000017	- COLBUN			
06:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL		75 N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION			
06:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL		58 DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12024000924	- ENEL GENERACION			
06:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL		60 DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12024001288	- ENEL GENERACION			
06:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D		30 DRO	DLC	PP	-	OM			N	D12024001199	- GENERADORA METROPOLITANA			
06:13:00	-	RAPEL-3	RAPEL		75 RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024000924	- ENEL GENERACION			
06:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL		75 RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001288	- ENEL GENERACION			
06:16:00	-	RAPEL-5	RAPEL		65 DLF	-	PP	PCP	OM			N	L12024001307	- ENEL GENERACION			
06:16:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG							
06:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		80 N	-	PC	-	OM			N		COLBUN			
06:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		40 DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN			
06:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL		70 LF	-	PC	PCP	OM			N	L12024001307	- ENEL GENERACION			
06:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		40 N	-	MT	-	OM			N		COLBUN			
06:27:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		18 N	LC	PMT	-	OM					CARDONES			
06:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		58 N	LC	PC	-	OM					CARDONES			
06:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D		30 RO	LC	PMT	-	OM				D12024001199	- GENERADORA METROPOLITANA			
06:33:00	-		RALCO_simv	-						Cambio CMG							
06:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		40 N	-	MT	-	OM			N		COLBUN			
06:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D		30 RO	LC	MT	-	OM			N	D12024001199	- GENERADORA METROPOLITANA			
06:42:00	-	RAPEL-3	RAPEL		58 RO	-	MT	MTP	OM			N	L12024000924	- ENEL GENERACION			
06:42:00	-	RAPEL-4	RAPEL		60 RO	-	MT	MTP	OM			N	L12024001288	- ENEL GENERACION			
06:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49 N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
06:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40 N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION			
06:56:00	-	RAPEL-5	RAPEL		65 LF	-	MT	PCP	OM			N	L12024001307	- ENEL GENERACION			
07:11:00	-	RAPEL-4	RAPEL		0 RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024001288	- ENEL GENERACION			
07:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL		0 LF	-	PS	PCP	OM			N	L12024001307	- ENEL GENERACION			
07:14:00	-	RAPEL-4	RAPEL		0 DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024001288	- ENEL GENERACION			
07:14:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D		0 RO	LC	PS	-	OM			N	D12024001199	- GENERADORA METROPOLITANA			
07:14:00	-	RAPEL-5	RAPEL		0 DLF	-	FS	PCP	OM			N	L12024001307	- ENEL GENERACION			
07:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL		0 RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024000924	- ENEL GENERACION			
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024000924	- ENEL GENERACION			
07:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0 N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
07:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL		0 N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION			
07:19:00	-	RAPEL-1	RAPEL		0 DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION			
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL		0 DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION			
07:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv		20 RO	-	MT	MTP	RE			N	L12022002270	- ENEL GENERACION			
07:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv		43 RO	-	MT	-	RE			N	D12024001595	- COLBUN			
07:21:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv		43 RO	-	MT	-	RE			N	D12024001595	- COLBUN			
07:21:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv		13 LF	-	MT	PCP	RE			N	L12024000017	- COLBUN			
07:23:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG							
07:23:00	-	RALCO-2	RALCO_simv		90 RO	-	MT	-	OM			N	L12024000660	- ENEL GENERACION			
07:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		60 RO	-	MT	PCP	OM				L12024000732	- AES ANDES			
07:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		60 RO	-	MT	-	OM				L12023001949	- AES ANDES			
07:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		38 RO	-	MT	-	OM				L12024001209	- ENLASA			
07:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A		177 N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION			
07:23:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		87 RO	-	MT	-	OM				L12023001864	- AES ANDES			
07:23:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		87 RO	-	MT	-	OM				L12024000416	- AES ANDES			
07:23:00	-	MEILLONES-IEH	MEILLONES-IEH_CAR		106 N	-	MT	-	OM					ENGIE			
07:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		0 N	LC	PS	-	OM					CARDONES			
07:23:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN		3 N	-	PC	-	OM					SANTA FE			
07:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_simv		80 RO	-	MT	-	RE			N	L12022002270	- ENEL GENERACION			
07:23:00	-	RALCO-1	RALCO_simv		90 RO	-	MT	-	OM			N	L12023001195	- ENEL GENERACION			
07:24:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D		DRO	DLC	FS	-	OM				D12024001199	- GENERADORA METROPOLITANA			
07:29:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG							
07:29:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		126 RO	-	MT	-	OM			N	L12024000607	- ENEL GENERACION			

17-12-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:29:00	-		KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM				L12024000778	KELAR
07:29:00	-		SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION
07:29:00	-		ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO
07:29:00	-		CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
07:29:00	-		MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS
07:29:00	-		COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
07:29:00	-		COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
07:33:00	-		PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION
07:37:00	-		COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES
07:37:00	-		PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION
07:40:00	-		-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Círculos	LT 220 kV Lastarria - Círculos	-	-	-
07:40:00	-		-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Círculos			
07:43:00	-		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Círculos		N	COLBUN
07:43:00	-		ERNC	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				
07:43:00	-		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM				N	L12024000607
07:43:00	-		LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION
07:43:00	-		LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
07:43:00	-		SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					KDM
07:43:00	-		ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA
07:43:00	-		CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO
07:43:00	-		VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
07:43:00	-		SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
07:44:00	-		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PFV-USYA	PFV-USYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:44:00	-		PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PE-LOSOLOMOS	PE-LOSOLOMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:44:00	-		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:44:00	-		VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:44:00	-		CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:44:00	-		PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:44:00	-		CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:44:00	-		CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:44:00	-		LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:44:00	-		PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:44:00	-		SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:44:00	-		ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		LOMALTA	LOMALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		SAUZALTO	SAUZALTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
07:44:00	-		PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-LACABANA	PE-LACABANA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-RENAICO	PE-RENAICO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:44:00	-		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		LAI1A1-2	LAI1A1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PFV-COYA	PFV-COYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
07:44:00	-		PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA

17-12-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL		74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA		21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-LLANOSDELWIENTO	PE-LLANOSDELWIENTO		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
07:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:44:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1		12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2		21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA		20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERSEX
07:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL		11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO		22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO		2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA		4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES		32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:44:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO		7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1		0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2		1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1		3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:44:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA		17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:44:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO		61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA		7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO		30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:44:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS		4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
07:44:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2		0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR		16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:44:00	-	Colocación: 3574; Ajuste: 0	CDC	-	0	N	-	LC	PS	-	OM	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crieluos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	
07:47:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1+TV1_GN_A		0	N	-	LC	PS	-	OM			-	ENEL GENERACION
07:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv		20	RO	-	MT	MT	RE			N	L1022002270	ENEL GENERACION
07:54:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA, BL1+BL2_Cogen	-		DF	-	PP	-	SDCF	con SDCF			D10204129705	ARAUCO
07:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL		49	DN	-	PS	MT	OM	Por SDCF</				

17-12-2024																	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
07:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA			
07:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA			
07:56:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA			
07:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	95 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA			
07:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES			
07:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC			
07:56:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO			
07:56:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO			
07:56:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO			
07:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN			
07:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN			
07:56:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN			
07:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN			
07:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN			
07:56:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN			
07:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	110 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	178 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 268,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	167 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 329,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	MEILLONES_CT33_CC	MEILLONES_CT33_CC	114 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 229,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE			
07:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA			
07:56:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE			
07:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20 N	-												

Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:56:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
07:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
07:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:56:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
07:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
07:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
07:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PE-LOMASDEJUQUECO	PE-LOMASDEJUQUECO	PE-LOMASDEJUQUECO	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	104 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
07:56:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
07:56:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:56:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
07:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	PE-ALENA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:56:00	-	PFV-DONNAANTONIA	PFV-DONNAANTONIA	PFV-DONNAANTONIA	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:56:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:56:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	PFV-WILKA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
07:56:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	RUCATAYO	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:56:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT
07:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
07:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
07:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
07:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
07:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
07:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER
07:59:00	-	RAPEL	RAPEL	RAPEL	49 N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C		0 RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC			LIZ024000778	KELAR
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	0 RO	-	PS	-	RE	Fin SSCC		N	DIZ024001595	COLBUN
08:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	COLBUN-2	0 N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN
08:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40 N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN
08:01:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120 DRO	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
08:04:00	-	Colocación: 4583; Ajuste : 400	CDC	CDC	0	-		-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	LIZ021002403	AES ANDES
08:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC
08:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	PFV-USYA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	121 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
08:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
08:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. =				

17-12-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		40 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE		15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE		29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		89 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA		90 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL		225 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 293,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-VALEDELSOL	PFV-VALEDELSOL		90 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		114 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		84 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		47 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO		21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2		3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16		211 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2		6 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS		5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		60 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		36 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		62 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC		145 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:04:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS		60 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:04:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL		51 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN		42 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA		0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		49 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2		10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2		0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3		2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR		24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA		21 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1		2 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		64 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE		1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO		1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA		25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1		96 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
08:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
08:04:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
08:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2		2 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIRO MAULE
08:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL		9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1		12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2		12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2		25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO		0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN		19 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:04:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL		12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1		6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2		6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:04:00	-	MALALCAHUUELLO-1	MALALCAHUUELLO-1		2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA		43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE		14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO		15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		50 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO		3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		46 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA		4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		44 N										

17-12-2024																
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
08:04:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
08:04:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
08:04:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
08:04:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		
08:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
08:04:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
08:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
08:04:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	91 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
08:04:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	22 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
08:04:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
08:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
08:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
08:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
08:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
08:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	58 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER		
08:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA		
08:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA		
08:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA		
08:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA		
08:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
08:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
08:05:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2+0,5TV_GNL_E	0 RO	LC	PS	-	OM		Desacopla TG1				KELAR	LIZ024000778	
08:05:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1_GNL_C	0 RO	LC	PS	-	OM						KELAR	LIZ024000778	
08:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN, simv	0 DN	-	FS	-	OM						COLBUN		
08:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO, simv	0 DRO	-	FS	-	RE						COLBUN		
08:08:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2_GNL_C	0 RO	LC	PS	-	OM						KELAR	DIZ024001595	
08:12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1+TV1, FSTVU_GN_A	200 N	LC	MT	-	OM		Cambio de configuración				KELAR	LIZ024000778	
08:12:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1, TG1_GNL_A	113 N	LC	PS	-	OM		F/S TV				ENEL GENERACION		
08:14:00	-	Colocación: 5064; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Círuelos)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	123 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
08:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	75 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANRAC		
08:14:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
08:14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		
08:14:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO		
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	108 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
08:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	55 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	SAUZALTO	SAUZAL-3	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	OJOSDEAGUA	SAUZALTO	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	OJOSDEAGUA	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION		
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-LOSBUENOSAIRE	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-LACABANA	36 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-RENAICO	40 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-SIERRAGORDA	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALINAYPONIENTE	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-TALTAL	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-CHANARES	PE-VALLEDELOSVENTOS	14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-CHANARES	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-FINISTERRAE	113 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-LALACKAMA-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-SOLDELLA	92 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-AZABACHE	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	229 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 320,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-VALLEDELSOL	92 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-GUANCHOI	119 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-RENAICO-2	PFV-LASSALINAS	86 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PFV-MANZANO	PE-RENAICO-2	50 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PFV-MANZANO	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
08:14:00	-	CHAPIQUINA-1	PE-MONTEREDONDO	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
08:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-1	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
08:14:00	-	TOCOPILLA, U16	CHAPIQUINA-2	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
08:14:00	-	LAJA-2	TOCOPILLA, U16	215 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE		
08:14:00	-	PFV-LOSOROS	LAJA-													

17-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
08:14:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	148 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233,3 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE					
08:14:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA					
08:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE					
08:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
08:14:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	120 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,2 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA					
08:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE					
08:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE					
08:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE					
08:14:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE					
08:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX					
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
08:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
08:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
08:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
08:14:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP					
08:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO					
08:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO					
08:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO					
08:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	139 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE					
08:14:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE					
08:14:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA					
08:14:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA					
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
08:14:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
08:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
08:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
08:14:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS					
08:14:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
08:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
08:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT					
08:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER					
08:14:00	-	PFV-ELFELICANO	PFV-ELFELICANO	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER					
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
08:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
08:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
08:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER					
08:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER					
08:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80 N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cireulos	N	-	ENEL GENERACION					
08:19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1,TG1_GN,A	-	DN	DLC	FS	-	F/S TG									
08:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1,TG1_GNL,C	0 DRO	DLC	FS	-	-	F/S TG1				LIZ024000778	KELAR				
08:23:00	-	Colocación: 5627; Ajuste : 800	CDC	0				OM	Ajuste Promtra Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cireulos)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
08:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
08:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
08:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SIFR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA					
08:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41 N	-</													

17-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
08:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	147 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 169,6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA
08:23:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,3 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,6 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 72,9 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,2 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
08:23:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ANPAC
08:23:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ARAUCO
08:23:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			CAPULLO
08:23:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			CAPULLO
08:23:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN
08:23:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN
08:23:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN
08:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			COLBUN
08:23:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			
08:23:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	66 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACIÓN
08:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,7 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	102 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-CAMPODELSOL	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-VALLEDELSOL	273 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 343,3 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	110 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-GUANCCHOI	PFV-GUANCCHOI	142 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 143,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 83 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GREEN POWER
08:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	256 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 340,9 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,1 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	101 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,4 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE
08:23:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	176 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 233,3 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENLASA
08:23:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	96 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,1 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
08:23:00	-	PFV-VAL																

17-12-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
08:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
08:23:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
08:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
08:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
08:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
08:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
08:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
08:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
08:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 126,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	132 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 161 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	148 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 148,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
08:23:00	-	LAIAEVE-2_COGEN	LAIAEVE-2_COGEN	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
08:23:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
08:23:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
08:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:23:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:23:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	112 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 112,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:23:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
08:23:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:23:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
08:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
08:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	
08:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
08:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
08:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
08:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
08:23:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
08:23:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
08:30:00	-	CANTUTILLAR-1	CANTUTILLAR-1	80 N	-	PC	-	OM		Fin SSCC	LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN	
08:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C		DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2					
08:33:00	-	CDC	Inicia Ctx	0					OM	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				
08:33:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	
08:43:00	-	Colocación: 54; Ajuste : 80	CDC	0					OM	Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimat	LT 220 kV María Elena - Kimat	-		CDC	
08:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimat	-		ENOR CHILE	
08:43:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 133,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimat	-		RNE	
08:44:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_B11+BL2_COGEN	0 DF	-	FS	-	SDCF		con SDCF					
08:49:00	-	Colocación: 5850; Ajuste : 1000	CDC	0					OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		D12024129705	ARAUCO
08:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	73 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	166 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 190,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	
08:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PE-IOSOLMOS	PE-IOSOLMOS	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 72,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	
08:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	
08:49:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	
08:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:49:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:49:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	171 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 182,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	
08:49:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	
08:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	
08:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata General				

17-12-2024	Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	309 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	124 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	159 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	107 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
08:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	268 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	LAIA1-2	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PFV-COYA	101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	MEJILLONES_CT33_CC	MEJILLONES_CT33_CC	MEJILLONES_CT33_CC	199 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
08:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
08:49:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	84 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	87 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
08:49:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:49:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
08:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
08:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	PE-CUEL	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
08:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
08:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
08:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
08:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	149 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
08:49:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE

17-12-2024																			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	
08:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT	
08:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	89 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-			SUN POWER	
08:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,2 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA	
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA	
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA	
08:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA	
08:49:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER	
08:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER	
08:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-			ENEL GENERACION	
08:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	V			ENEL GENERACION	
08:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	V			ENEL GENERACION	
08:56:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 110 KV El Peñón - La Ruca				LT 110 KV El Peñón - La Ruca				CDC	
08:56:00	-	Colocación: 3; Ajuste : -38	CDC	0						Inicia Promta LT 110 KV El Peñón - La Ruca				LT 110 KV El Peñón - La Ruca				CDC	
08:56:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,6 MW; origen: Pronóstico				LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-			SIEMENS	
09:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 RO	-	MT	-	OM		Fin SSCC					N	L12024000607			ENEL GENERACION
09:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126 RO	-	MT	-	OM		Fin SSCC					N	L12024000607			ENEL GENERACION
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 N	-	MT	MTP	OM		Fin SSCC					N				ENEL GENERACION
09:01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM							N				COLBUN
09:08:00	-	Colocación: 6373; Ajuste : 1200	CDC	0						Ajuste Promta Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)				LT 220 KV Lastarria - Ciriuelos					CDC
09:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	92 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 91,6 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	198 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 197,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
09:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
09:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
09:08:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
09:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,6 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
09:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
09:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
09:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ANPAC
09:08:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ARAUCO
09:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				COLBUN
09:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				COLBUN
09:08:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				COLBUN
09:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				COLBUN
09:08:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	LOMAITA	LOMAITA	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
09:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,1 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-TAINAYORIENTE	PE-TAINAYORIENTE	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,8 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-TAINAYPONIENTE	PE-TAINAYPONIENTE	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	247 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 248 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	102 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	376 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	124 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123,7 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	167 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 166,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	106 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 105,9 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
09:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	279 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 278,8 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	LAIJ-2	LAIJ-2	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	PFV-LOSLOSOS	PFV-LOSLOSOS	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,6 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	79 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 79 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	101 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,4 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	NEILLONES_CTM3_CC	NEILLONES_CTM3_CC	205 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 204,5 MW; origen: Gen. Actual				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENGIE
09:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENLASA
09:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	96 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 96,1 MW; origen: Pronóstico				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENOR CHILE
09:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promta Generalizada costo SEN 0	-				ENOR CHILE
09:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR									

17-12-2024																				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
09:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,5 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
09:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA
09:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	239 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 239,3 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA
09:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
09:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
09:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
09:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
09:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
09:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
09:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
09:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
09:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
09:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO
09:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RIÓ COLORADO
09:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RIÓ COLORADO
09:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,6 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PE-LOMASDEBUQUECO	PE-LOMASDEBUQUECO	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	92 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	150 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	154 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 154 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	123 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 122,6 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
09:08:00	-	LAIJAEVE-2, COGEN	LAIJAEVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SANTA FE
09:08:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SCOTTA
09:08:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SCOTTA
09:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
09:08:00	-	PFV-DONNAANTONIA	PFV-DONNAANTONIA	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
09:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	98 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
09:08:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	138 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 137,7 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
09:08:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
09:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT
09:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT
09:08:00	-	PE-OSCERRILLOS	PE-OSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,4 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SUN POWER
09:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	104 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SUN POWER
09:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	100 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA
09:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,2 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA
09:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67,6 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA
09:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA
09:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA
09:08:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER
09:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER
09:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 76,2 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-			AES ANDES
09:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual						LT 220 kV Nueva Zaldívar - Andes	-			AES ANDES
09:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico						LT 220 kV María Elena - Kimal	-			AES ANDES
09:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62,7 MW; origen: Prondístico						LT 220 kV María Elena - Kimal	-			AES ANDES
09:08:00	-	Colocación: 170; Ajuste : -20	CDC	-	-	-	-	OM		Inicia Promtra LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar						LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-			CDC
09:08:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curl_loma	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico						Promtra Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACIÓN
09:08:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curl_loma	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual						Promtra Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACION
09:24:00	-	-	-	-	-	-	-	OM		Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico						LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-
09:24:00	-	PEHUENCHE-1	ERNC	-	-	-	-	OM		Cambio CMG						LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-
09:24:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	OM		C SSCC						LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	N	L12024000607	ENEL GENERACION
09:24:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	-	-	-	OM		Cambio CMG										
09:24:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1, COGEN	7 N	-	PC	-	OM												SANTA FE
09:24:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	18 N	-	PC	-	OM												KDM
09:24:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN	14 N	-	PC	-	OM												SANTA MARTA
09:24:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO, COGEN	75 N	-	PC	-	OM												ENAP BIOBIO
09:24:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2, COGEN	3 N	-	PC	-	OM												SANTA FE
09:24:00	-	VNALES	VNALES, BL1+BL2, COGEN	10 N	-	PC	-	OM												ARAUCO
09:24:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO, BL1+BL2, COGEN	4 N	-	PC	-	OM												SANTA FE
09:24:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1, COGEN	3 N	-	PC	-	OM												SANTA FE
09:24:00	-	Colocación: 4313; Ajuste : -100	CDC	0	-	-	-	OM		Inicia Promtra LT 50										

17-12-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:24:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:24:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:24:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	305	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:24:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:24:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:24:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:24:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	286	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 349,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE
09:24:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA
09:24:00	-	PFV-SANTISAABEL	PFV-SANTISAABEL	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE
09:24:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	274	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
09:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX
09:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX
09:24:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX
09:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP
09:24:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO
09:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE
09:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS
09:24:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS
09:24:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS
09:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER
09:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SUN POWER
09:24:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
09:37:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN
09:38:00	-	Colocación: 34; Ajuste : -20 CDC		0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE
09:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE
09:38:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	COLBUN
09:44:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastaria - Ciriuelos	N		COLBUN
09:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	AES ANDES
09:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	AES ANDES
09:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	AES ANDES
09:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	AES ANDES
09:45:00	-	Colocación: 141; Ajuste : -10 CDC		0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC
09:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN
09:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	D1024001595	COLBUN
10:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION
10:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN
10:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE			N	D1024001595	COLBUN
10:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION
10:07:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN
10:23:00	-	Colocación: 4161; Ajuste : -50 CDC		0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	
10:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
10:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
10:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
10:23:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA
10:23:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES
10:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES
10:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN
10:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA											

17-12-2024														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de
10:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	141 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO		-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	254 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	82 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	174 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:23:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA
10:23:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	104 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	292 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 371,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
10:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
10:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
10:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP
10:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO
10:23:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	131 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
10:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
10:23:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	114 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
10:23:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
10:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
10:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
10:24:00	-	CORONEL_GN_A	CORONEL_GN_A	25 DRO	DLC	PP	MT	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas				L10204001948	STS
10:33:00	-	Colocación: 4070; Ajuste : -50	CDC	0					Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		
10:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
10:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
10:33:00	-	PE-LOSCURIJOS	PE-LOSCURIJOS	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
10:33:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	145 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN
10:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	170 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	261 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	105 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	136 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	98 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
10:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	245 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 277,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	168 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
10:33:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA
10:33:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	101 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Pronóstico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
10:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					

17-12-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
10:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
10:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	282	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA					
10:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX					
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP					
10:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO					
10:33:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
10:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
10:33:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
10:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER					
10:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER					
10:47:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	PMT	MTP	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas			L12024001948	STS					
10:50:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	18	RO	LC	MT	MTP	OM				L12024001948	STS					
10:51:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN					
10:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN					
11:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
11:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
11:12:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
11:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
11:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
11:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
11:12:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN					
11:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PE-TAINAYORIENTE	PE-TAINAYORIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PE-TAINAYPONIENTE	PE-TAINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	236	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
11:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 262,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	NEILLONES_CT33_CC	NEILLONES_CT33_CC	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
11:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA					
11:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
11:12:																			

17-12-2024	Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
	11:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	114 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
	11:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
	11:12:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	99 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
	11:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
	11:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
	11:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER
	11:18:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC
	11:33:00	-		CIPRESSE_vista_curi_loma	-						Cambio CMG				
	11:33:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 RO	-	MT	-	-	OM	Con SSCC		N	L12024000607	ENEL GENERACION
	11:33:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0 RO	-	PS	-	-	OM	Fin SSCC		N	L12024000607	ENEL GENERACION
	11:33:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	2 N	-	MT	-	-	OM					SANTA FE
	11:33:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1 N	-	MT	-	-	OM					KDM
	11:33:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	3 N	-	MT	-	-	OM					SANTA FE
	11:33:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0 N	-	MT	-	-	OM					SANTA MARTA
	11:33:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23 N	-	MT	-	-	OM					ENAP BIOBIO
	11:33:00	-	VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	-	PC	-	-	OM					ARAUCO
	11:33:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	4 N	-	PC	-	-	OM					SANTA FE
	11:39:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION
	11:44:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1 DN	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciuvelos			ENORCHILE
	11:44:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1 DN	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciuvelos			ENLASA
	11:45:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_EL_TORO_sinv	80 DN	DN	PP	-	-	OM	Control cota		N	L12024001968	ENEL GENERACION
	11:48:00	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG				
	11:48:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20 N	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciuvelos			ENLASA
	11:56:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18 N	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciuvelos			ENORCHILE
	12:01:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_EL_TORO_sinv	85 RO	RO	-	CI	-	RE	Control cota Polcura		N	L12024001968	ENEL GENERACION
	12:01:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_EL_TORO_sinv	85 N	N	-	CI	-	RE	Control cota		N	L12024001968	ENEL GENERACION
	12:21:00	-		ERNC	-						Cambio CMG				
	12:21:00	-			-						Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			
	12:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	58 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
	12:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	12:21:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	12:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	12:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	12:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	12:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
	12:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
	12:21:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
	12:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	12:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	12:21:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	12:21:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	119 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	12:21:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
	12:21:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
	12:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	139 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 216,7 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-SOLDELILIA	PFV-SOLDELILIA	86 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	214 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	111 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196,6 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	80 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
	12:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	12:21:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	12:21:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	201 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	12:21:00	-	LAIJA1-2	LAIJA1-2	6 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	12:21:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	12:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
	12:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52 N	-	CI	-	-						

17-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
12:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,8 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	89 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88,8 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE
12:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA
12:21:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	231 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 380 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA
12:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
12:21:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
12:21:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
12:21:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE
12:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERSEX
12:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
12:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
12:21:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
12:21:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
12:21:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP
12:21:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO
12:21:00	-	COYA	COYA	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO
12:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO
12:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO
12:21:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 57,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-DIECODELMAGRO	PFV-DIECODELMAGRO	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 151 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 131,8 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	64 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE
12:21:00	-	LAIABVE-2, COGEN	LAIABVE-2, COGEN	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SANTA FE
12:21:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SCOTIA
12:21:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SCOTIA
12:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
12:21:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
12:21:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	90 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
12:21:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS
12:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT
12:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT
12:21:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT
12:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SUN POWER
12:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 103,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SUN POWER
12:21:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 72 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRICA ENERGIA
12:21:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRICA ENERGIA
12:21:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRICA ENERGIA
12:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRICA ENERGIA
12:21:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER
12:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER
12:21:00	-									Inicio Promtra Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciuuelos)				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			
12:21:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico				Promtra Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACION
12:21:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual				Promtra Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACION
12:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA
12:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA
12:37:00	-	PE-TOLPANSUR																

17-12-2024																				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de						
12:37:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO						
12:37:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN						
12:37:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN						
12:37:00	-	LAMINA	LAMINA	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN						
12:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN						
12:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN						
12:37:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN						
12:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	49 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	151 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	93 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	232 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	93 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	121 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,2 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER						
12:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	218 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	28 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE						
12:37:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	150 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA						
12:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	62 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA						
12:37:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	89 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	64 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	66 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE						
12:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	250 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA						
12:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA						
12:37:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE						
12:37:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE						
12:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE						
12:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX						
12:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP						
12:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP						
12:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP						
12:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP						
12:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0									

17-12-2024																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
12:37:00	-	PE-LOMASDEJUQUEO	PE-LOMASDEJUQUEO	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	112 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	93 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		
12:37:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE		
12:37:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA		
12:37:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA		
12:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:37:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	97 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:37:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		
12:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		
12:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		
12:37:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		
12:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER		
12:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER		
12:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA		
12:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA		
12:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA		
12:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA		
12:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER		
12:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER		
12:37:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACION		
12:37:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACION		
13:02:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-		
13:02:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-		
13:02:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-		
13:02:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1, COGEN	7 N	-	PC	-	-	OM			-	-	SANTA FE		
13:02:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	18 N	-	PC	-	-	OM			-	-	KDM		
13:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN	14 N	-	PC	-	-	OM			-	-	SANTA MARTA		
13:02:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO, COGEN	75 N	-	PC	-	-	OM			-	-	ENAP BIOBIO		
13:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	-	OM	Con SSCC		N	LIZ204000607	ENEL GENERACION		
13:02:00	-	CHMPCAPICFICO	CHMPCAPICFICO, BL1+BL2, COGEN	4 N	-	PC	-	-	OM			-	-	SANTA FE		
13:02:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2, COGEN	10 N	-	PC	-	-	OM			-	-	ARAUJO		
13:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2, COGEN	3 N	-	PC	-	-	OM			-	-	SANTA FE		
13:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-		
13:07:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0 N	-	LC	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cireuelos	-	-	ENLASA		
13:07:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0 DN	-	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Cireuelos	-	-	ENLASA		
13:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126 DRO	-	PP	-	-	OM			N	LIZ204000607	ENEL GENERACION		
13:10:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA		
13:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	98 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA		
13:20:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA		
13:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA		
13:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	54 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES		
13:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES		
13:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN		
13:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	124 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 218,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	190 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 197,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	178 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 225,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
13:20:00	-	-	MEILLONES, CTMS, CC	123 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 173,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA		
13:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA		
13:20:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
13:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-			

17-12-2024																				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de						
13:20:00	-	PRV-VALLEESCONDIDO	PRV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:20:00	-	PRV-ELENA	PRV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:20:00	-	PRV-CEME1	PRV-CEME1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA						
13:20:00	-	PRV-SALVADOR	PRV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX						
13:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX						
13:20:00	-	PRV-SANANDRES	PRV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX						
13:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP						
13:20:00	-	PRV-LUZDELNORTE	PRV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER						
13:20:00	-	PRV-ELPELICANO	PRV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER						
13:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO						
13:20:00	-	PRV-HUATACONDO	PRV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-CARRERAPINTO	PRV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-DIECODEALMAGRO	PRV-DIECODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-PAMPASOLARNORTE	PRV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-JAVERA	PRV-JAVERA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-LAHUELLA	PRV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-ATACAMASOLAR-2	PRV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-DOMEYKO	PRV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE						
13:20:00	-	PRV-GRANJA	PRV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS						
13:20:00	-	PRV-RIOESCONDIDO	PRV-RIOESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS						
13:20:00	-	PRV-WILKA	PRV-WILKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS						
13:21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION						
13:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION						
13:53:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		DRO	-	FS	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION						
13:59:00	-	PRV-ALMEYDA	PRV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA						
13:59:00	-	PRV-ELROMERO	PRV-ELROMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA						
13:59:00	-	PRV-USUYA	PRV-USUYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA						
13:59:00	-	PRV-MALGARIDA	PRV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES						
13:59:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES						
13:59:00	-	PRV-BOLERO-1	PRV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN						
13:59:00	-	PRV-DIEGOALMAGROSUR	PRV-DIEGOALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PE-TAINAYORIENTE	PE-TAINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PE-TAINAYPONIENTE	PE-TAINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-CHANARES	PRV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-FINISTERRAE	PRV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-LALACKAMA	PRV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-LALACKAMA-2	PRV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-AZABACHE	PRV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-CAMPODELSOL	PRV-CAMPODELSOL	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-VALLEDELSOL	PRV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-GUANCHOI	PRV-GUANCHOI	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PRV-LASSALINAS	PRV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER						
13:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	PRV-LOSOLORS	PRV-LOSOLORS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	PRV-TAMAYA	PRV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	PRV-CAPRICORNIO	PRV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	PRV-COYA	PRV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	NEILLONES CTM3 CC	NEILLONES CTM3 CC	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE						
13:59:00	-	PRV-LLANODELAMPOS	PRV-LLANODELAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA						
13:59:00	-	PRV-SANTAISABEL	PRV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-PAMPATIGRE	PRV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	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						
13:59:00	-	PRV-CERRODOMINADOR	PRV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-CONEJO	PRV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-JAMA-2	PRV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-LAHUAYCA-2	PRV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-POZOALMONTE-3	PRV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-URIBESOLAR	PRV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-SOLDELOSANDES	PRV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-LACRUZESOLAR	PRV-LACRUZESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-SANPEDRO-GPG	PRV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-JAMA-1	PRV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-VALLEESCONDIDO	PRV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-ELENA	PRV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE						
13:59:00	-	PRV-CEME1	PRV-CEME1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA						
13:59:00	-	PRV-SALVADOR	PRV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX						
13:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX						
13:59:00	-	PRV-SANANDRES	PRV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX						
13:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N															

17-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
13:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
13:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
13:59:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
13:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
14:08:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	25 RO	LC	MT		MTF	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas									
14:14:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG									
14:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50 N	-	CI	-	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos								
14:14:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0 N	LC	PS		-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN					
14:18:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	60 CSE		CI	-	-	EXP	Inicio maniobras hacia SADI	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES					
14:18:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0 DN	DLC	FS		-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos			ENORCHILE					
14:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 N	-	PC		-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN					
14:25:00	-	Colocación: 3744; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC					
14:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
14:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
14:25:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
14:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	109 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
14:25:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
14:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
14:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN					
14:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	115 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 216,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	177 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 196,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
14:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	166 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 179,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
14:25:00	-	NEILLONES CTM3 CC	NEILLONES CTM3 CC	114 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA					
14:25:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	88 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	MT			-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 158,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
14:25:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	191 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA					
14:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX					
14:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX					
14:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERSEX					
14:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT		-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP					
14:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER					
14:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER					
14:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO					
14:25:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
14:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
14:25:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	74 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
14:25:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	46 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					

17-12-2024																
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
15:23:00	-	Colocación: 883; Ajuste : -200	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		
15:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
15:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		
15:23:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
15:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
15:23:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
15:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		
15:23:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		
15:23:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN		
15:23:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 69,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PRV-LASSALINAS	PRV-LASSALINAS	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		
15:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		
15:23:00	-	PRV-SANTIAGOSOLAR	PRV-SANTIAGOSOLAR	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		
15:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
15:23:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
15:23:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
15:23:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		
15:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
15:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
15:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		
15:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
15:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		
15:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
15:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		
15:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	PE-LOMASDEBUQUECO	PE-LOMASDEBUQUECO	6 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	PRV-MESETADELOSANDES	PRV-MESETADELOSANDES	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	PRV-QUILAPILUN	PRV-QUILAPILUN	50 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		
15:23:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE		
15:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		
15:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
15:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
15:23:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		
15:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
15:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
15:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 78,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
15:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 78,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA		
15:23:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		
15:23:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN		
15:23:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN		
15:39:00	-	PRV-ANDES	PRV-ANDES	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		AES ANDES		
15:39:00	-	PRV-ANDES2B	PRV-ANDES2B	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		AES ANDES		
15:39:00	-	PRV-ANDES4	PRV-ANDES4	57 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		AES ANDES		
15:39:00	-	PRV-SOLEDILIA	PRV-SOLEDILIA	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-		ENEL GREEN POWER		
15:39:00	-	Colocación: 178; Ajuste : -60	CDC							Ajuste Prorrata LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar			CDC		
15:46:00	-	Colocación: 3324; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		
15:46:00	-	PRV-ALMEYDA	PRV-ALMEYDA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 54MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:46:00	-	PRV-ELROMERO	PRV-ELROMERO	86 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 155MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:46:00	-	PRV-MALGARIDA	PRV-MALGARIDA	147 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 201MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:46:00	-	PRV-USUYA	PRV-USUYA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 46MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		
15:46:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		
15:46:00	-	PRV-BOLERO-1	PRV-BOLERO-1	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		
15:46:00	-	PRV-DIEGOALMAGROSUR	PRV-DIEGOALMAGROSUR	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 209MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		
15:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 88MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 55MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 64MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-AZABACHE	PRV-AZABACHE	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 29MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-CAMPODELSOL	PRV-CAMPODELSOL	169 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 375MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-CHANARES	PRV-CHANARES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 31MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-FINISTERRAE	PRV-FINISTERRAE	110 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 219MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-GUANCHOI	PRV-GUANCHOI	87 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 191MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-LALACKAMA	PRV-LALACKAMA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 55MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-LALACKAMA-2	PRV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 17MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-LASSALINAS	PRV-LASSALINAS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 62,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	PRV-VALLEDELSOL	PRV-VALLEDELSOL	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 70,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		
15:46:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	PRV-CAPRICORNIO	PRV-CAPRICORNIO	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	PRV-COYA	PRV-COYA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	PRV-LOSLOSROS	PRV-LOSLOSROS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 24MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		
15:46:00	-	PRV-LLANODELLAMPOS	PRV-LLANODELLAMPOS	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 47,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		
15:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 80MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	54 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 94MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		
15:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	91 N	-	CI	-	OM		P. Disp = 91 MW						

17-12-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
15:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 89MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	71 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 160MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-AMA	PFV-AMA-1	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 41MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 45MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 4,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 49,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	65 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 66,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 32,5MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-URIBE4	PFV-URIBESOLAR	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
15:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	182 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA					
15:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 79,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX					
15:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	85 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 158MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP					
15:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 99MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER					
15:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 107MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER					
15:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 146MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55,6MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 35MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 161MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 63MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 83MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 36,8MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
15:46:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	49 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 52,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
15:46:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	71 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 154MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
15:46:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
15:55:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sivv	16 RO	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	L12024001079	ENEL GENERACION					
15:55:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sivv	16 RO	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	LUL2024001075	ENEL GENERACION					
15:55:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sivv	16 RO	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	LUL2024001075	ENEL GENERACION					
16:01:00	-	Colocación: 3285; Ajuste: 0			0					Ajuste Priorita LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC					
16:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 177MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:01:00	-	PFV-JUSYA	PFV-JUSYA	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 26MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:01:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	46 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
16:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
16:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	92 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN					
16:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 89MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	39 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 26MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	167 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 375MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 31MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	108 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 210MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 189MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 17MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 20MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 67,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:01:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 24MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	44 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 45,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA					
16:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	83 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 113MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 94MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	83 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 120MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 181MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 94MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 160MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	54 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-AMA	PFV-AMA-1	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 42MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 39MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 3,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 46,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpa								

Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 55,6MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 34MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 162MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:01:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 62MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:01:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 36,8MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:01:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 49,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:01:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	70 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 153MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:01:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:08:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	40 RO	-	CI	-	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	L12024001079	ENEL GENERACION
16:08:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	40 RO	-	CI	-	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	L1U2024001075	ENEL GENERACION
16:08:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	40 RO	-	CI	-	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	L1U2024001075	ENEL GENERACION
16:12:00	-	Colocación: 3300; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Priorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC
16:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	87 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 171MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:12:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 29MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:12:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
16:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
16:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN
16:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 88MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 59MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 48MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 26MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	169 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 375MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 31MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	110 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 211MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 187MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 17MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 20MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 64,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER
16:12:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
16:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
16:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
16:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
16:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
16:12:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 24MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE
16:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 45MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA
16:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 78MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	84 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 121MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	92 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	84 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 117MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 182MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 92MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 161MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 77MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 75MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 13MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 2,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 45,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 64,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 30,6MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-URIBEA	PFV-URIBESOLAR	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE
16:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	183 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 344MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA
16:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 75,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX
16:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 123MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP
16:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 112MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER
16:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 99MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER
16:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 51,7MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 32MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 164MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 61MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 35,5MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE
16:12:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	49 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 49,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:12:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 153MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS
16:13:00	-	Colocación: 3280; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Priorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC
16:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 158MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:13:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 25MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA
16:13:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	43 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
16:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES
16:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	86 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)</				

17-12-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
16:36:00	-	LIAEVE-2_COGEN	LIAEVE-2_COGEN	0 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE					
16:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,4 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS					
16:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
16:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
16:36:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT					
16:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA					
16:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA					
16:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA					
16:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA					
16:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER					
16:36:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	V		ENEL GENERACION					
16:36:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	V		ENEL GENERACION					
16:44:00	-	Colocación: 3442; Ajuste: 0			0					Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 155MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 201MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA					
16:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES					
16:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN					
16:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 209MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALLELOSIENTOS	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	171 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 375MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 251MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA-2	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 174,6MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER					
16:44:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	81 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE					
16:44:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 24MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA					
16:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	85 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 123MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	93 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 106MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	85 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 132MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 182MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 161MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-IMA	PFV-IMA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 71MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 104MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	63 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,6MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-URIBE	PFV-URIBESOLAR	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE					
16:44:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	185 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 330MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA					
16:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 69,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX					
16:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	87 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 161MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP					
16:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 108MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER					
16:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 166MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 61MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,5MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE					
16:44:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	45 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
16:44:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	72 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 150MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
16:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS					
16:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	225 RO	-	PC	MTP	RE				N	L12022002270	ENEL GENERACION					
17:17:00	-	Colocación: 989; Ajuste: -250			0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cinuelos)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
17:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 21,9 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
17:17:00	-	PE-SANCABRIEL	PE-SANCABRIEL	59 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
17:17:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	27 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA					
17:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0								

17-12-2024																				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de						
17:17:00	-	LOMALTA	LOMALTA	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:17:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,8 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PRV-LASSALINAS	PRV-LASSALINAS	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 85,6 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE						
17:17:00	-	PRV-DONACARMEN	PRV-DONACARMEN	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA						
17:17:00	-	PRV-SANTIAGOSOLAR	PRV-SANTIAGOSOLAR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-								
17:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:17:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:17:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX						
17:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX						
17:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX						
17:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		LAP						
17:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		LAP						
17:17:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-								
17:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO						
17:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO						
17:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,6 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:17:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 87,5 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 82,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:17:00	-	PRV-MESETADELOSANDES	PRV-MESETADELOSANDES	49 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 107,4 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:17:00	-	PRV-QUIAPILLUN	PRV-QUIAPILLUN	37 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 67 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:17:00	-	LAIJAEVE-2, COGEN	LAIJAEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE						
17:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 9,1 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS						
17:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT						
17:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT						
17:17:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA						
17:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA						
17:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA						
17:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA						
17:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA						
17:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	11 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER						
17:17:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	11 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	V	ENEL GENERACIÓN						
17:17:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-	N	ENEL GENERACIÓN						
17:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100 DN	-	PP	-	OM		ConSSCC			N	COLBUN						
17:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80 DRO	-	PP	-	RE					N							
17:31:00	-	Colocación: 858; Ajuste: -200		0						Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Ciuvelos)	Promta Generalizada costo SEN 0	-		CD						
17:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA						
17:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	68 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA						
17:31:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA						
17:31:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES						
17:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 32,1 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES						
17:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES						
17:31:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO						
17:31:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN						
17:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	LOMALTA	LOMALTA	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN						
17:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	4 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,5 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 75,7 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:31:00	-	PRV-LASSALINAS	PRV-LASSALINAS	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 132,3 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER						
17:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE						
17:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE						
17:31:00	-	PRV-DONACARMEN	PRV-DONACARMEN	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA						
17:31:00	-	PRV-SANTIAGOSOLAR	PRV-SANTIAGOSOLAR	21 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-								
17:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:31:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:31:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE						
17:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX						
17:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX						
17:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX						
17:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		LAP						
17:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		LAP						
17:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO						
17:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO						
17:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:31:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	7 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,3 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 100,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:31:00	-	PRV-MESETADELOSANDES	PRV-MESETADELOSANDES	35 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 92,8 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-		RNE						
17:31:00	-	PRV-QUIAPILLUN	PRV-QUIAPILLUN	26 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,2 MW; origen: SIFR	Promta Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE						
17:31:00	-	LAIJAEVE-2, COGEN	LAIJAEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Promta Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS						
17:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 25,9 MW; origen: Pronóstico	Promta Generalizada costo SEN 0	-								

17-12-2024																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

17-12-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
17:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER				
17:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE				
17:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA				
17:44:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE				
17:44:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA				
17:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX				
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX				
17:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX				
17:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP				
17:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER				
17:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER				
17:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO				
17:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE				
17:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS				
17:44:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS				
17:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS				
17:46:00	-	Colocación 894; Ajuste: -100	CDC	0						Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cinuelos)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC				
17:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
17:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
17:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
17:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
17:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
17:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
17:46:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
17:46:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
17:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
17:46:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
17:46:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
17:46:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
17:46:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
17:46:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
17:46:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
17:46:0																		

17-12-2024																			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	
17:46:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP	
17:46:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			LAP	
17:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO	
17:46:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO	
17:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE	
17:46:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE	
17:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE	
17:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE	
17:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE	
17:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			RNE	
17:46:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			SANTA FE	
17:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS	
17:46:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT	
17:46:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT	
17:46:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT	
17:46:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:46:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:46:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:46:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			TINGUIRIRICA ENERGIA	
17:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER	
17:46:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACION	
17:46:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-	V		ENEL GENERACION	
17:46:00	-	ANTILHUE-1, DIESEL	ANTILHUE-1, DIESEL	0 PO	LC	EP	-	-	EP					LT 220 kV Lastarria - Crieluos			D10204127065	PRIME ENERGIA	
17:48:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	126 DRO	-	PP	-	-	OM	Con SSCC						N		L2024000607	ENEL GENERACION
17:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN_A	0 PO	LC	EP	-	-	EP									L2024127075	COLBUN
17:53:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1+0,5TV_GNL_C	135 DRO	DLC	PP	-	-	OM					LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				L2024000778	KELAR
17:58:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	126 RO	-	MT	-	-	OM	Con SSCC						N		L2024000607	ENEL GENERACION
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				L2023001864	AES ANDES
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				L2024000416	AES ANDES
18:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275 RO	-	PC	-	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				L2023001949	AES ANDES
18:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230 RO	-	PC	PCP	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				L2024000732	AES ANDES
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				L2024001209	ENLASA
18:00:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377 N	-	PC	-	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					ENGIE
18:01:00	-	Colocación: 777; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Crieluos)				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				CDC
18:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
18:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	68 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
18:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ACCIONA
18:01:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
18:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
18:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
18:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				AES ANDES
18:01:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ARAUCO
18:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				COLBUN
18:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GENERACION
18:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
18:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
18:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
18:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	20 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
18:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
18:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENEL GREEN POWER
18:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				ENOR CHILE
18:01:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				GENERADORA METROPOLITANA
18:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				HIIDRO MAULE
18:01:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				HIIDRO MAULE
18:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				HIIDRO MAULE
18:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				HIIDRO MAULE
18:01:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				HIIDRO MAULE
18:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				HIIDRO MAULE
18:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				INNERGEX
18:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				INNERGEX
18:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				INNERGEX
18:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				INNERGEX
18:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				LAP
18:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				LAP
18:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RÍO COLORADO
18:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RÍO COLORADO
18:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	28 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				RNE
18:01:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0	-				SANTA FE
18:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR			</						

17-12-2024																
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
18:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA		
18:04:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES		
18:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES		
18:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN		
18:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER		
18:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE		
18:04:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA		
18:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE		
18:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
18:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX		
18:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX		
18:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX		
18:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP		
18:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER		
18:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER		
18:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO		
18:04:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE		
18:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS		
18:04:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS		
18:04:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS		
18:10:00	-	ANTILHUE-1_DIESEL	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	-	DLC	FS	OM	Cancela SI 2024127065	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	PRIME ENERGIA		
18:13:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visia_curt_loma	0	PO	-	EP	-	EP	Operación de relé 86G, falla grave RTVK.	-	-	V	LIZ024005500	ENEL GENERACION	
18:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visia_curt_loma	35	N	-	PC	-	OM	Cancela IF 2024005500	-	-	V	LIZ024000778	ENEL GENERACION	
18:21:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	79	RO	-	LC	PMT	OM	E/S TG1	-	-	-	-	KELAR	

17-12-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
18:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
18:27:00	-	LAMINA	LAMINA	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
18:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	62 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,8 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
18:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
18:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	12 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	LOMOSDEAGUA	LOMOSDEAGUA	3 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
18:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	89 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-TAINAYORIENTE	PE-TAINAYORIENTE	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-TAINAYPONIENTE	PE-TAINAYPONIENTE	18 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,6 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	111 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	58 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	42 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
18:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	110 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 196,3 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	48 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	11 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	53 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
18:27:00	-	MEILLONES_CT33_CC	MEILLONES_CT33_CC	101 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENLASA
18:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	51 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	8 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	30 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	85 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				Promrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
18:27:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-															

17-12-2024																		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
18:27:00	-	PRV-DIEGODEALMAGRO	PRV-DIEGODEALMAGRO	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PRV-JAVERA	PRV-JAVERA	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PRV-LAHUELLA	PRV-LAHUELLA	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PRV-ATACAMASOLAR-2	PRV-ATACAMASOLAR-2	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PRV-DOMEYKO	PRV-DOMEYKO	54 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PRV-MESETEDELOSANDES	PRV-MESETEDELOSANDES	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	PRV-QUILAPILUN	PRV-QUILAPILUN	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
18:27:00	-	LAIAEVE-2, COGEN	LAIAEVE-2, COGEN	0 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE				
18:27:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTIA				
18:27:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
18:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
18:27:00	-	PRV-RIOSCONDIDO	PRV-RIOSCONDIDO	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
18:27:00	-	PRV-WILKA	PRV-WILKA	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
18:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
18:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
18:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT				
18:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA				
18:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA				
18:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA				
18:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA				
18:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER				
18:27:00	-	Colocación: 3691; Ajuste : -500 CDC		-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC				
18:27:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-						
18:36:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377 PO	-	EP	-	-	EP				D12024128644	ENGIE				
18:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60 N	-	CI	-	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN				
18:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 DN	-	PP	-	-	OM	ConSSCC		N		ENEL GENERACION				
18:57:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 KV Linares - Chacahuin	LT 66 KV Linares - Chacahuin	-	-	CDC				
18:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49 N	-	MT	-	-	OM	ConSSCC		N		ENEL GENERACION				
19:03:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 KV Parral - Cauquenes	LT 66 KV Parral - Cauquenes	-	-	CDC				
19:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN_simv	100 DN	-	PP	-	-	OM	ConSSCC		N		COLBUN				
19:04:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200 PO	LC	EP	-	-	EP				D12024128864	ENEL GENERACION				
19:05:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	RO	LC	PS	-	-	OM	LT 66 KV Coronel - Arenas Blancas			L12024001948	STS				
19:07:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0 PO	LC	EP	-	-	EP				D12024127069	PRIME ENERGIA				
19:10:00	-	Colocación: 3671; Ajuste : 150 CDC		0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC				
19:10:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PRV-ALMEYDA	PRV-ALMEYDA	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PRV-ELROMERO	PRV-ELROMERO	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PRV-USUYA	PRV-USUYA	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PRV-MALGARIDA	PRV-MALGARIDA	69 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 125,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
19:10:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PRV-ANDES	PRV-ANDES	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PRV-ANDES2A	PRV-ANDES2A	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PRV-BOLERO-1	PRV-BOLERO-1	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PRV-ANDES2B	PRV-ANDES2B	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	PRV-ANDES4	PRV-ANDES4	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
19:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC				
19:10:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO				
19:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
19:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
19:10:00	-	LAMINA	LAMINA	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
19:10:00	-	PRV-DIEGOALMAGROSUR	PRV-DIEGOALMAGROSUR	71 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
19:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
19:10:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	LOMALTA	LOMALTA	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	8 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION				
19:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	89 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-CHANARES	PRV-CHANARES	9 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-FINISTERRAE	PRV-FINISTERRAE	83 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-LALACKAMA	PRV-LALACKAMA	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-LALACKAMA-2	PRV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-SOLDELLA	PRV-SOLDELLA	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-AZABACHE	PRV-AZABACHE	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-CAMPOSDELSOL	PRV-CAMPOSDELSOL	128 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 307,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-VALLEDELSOL	PRV-VALLEDELSOL	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-GUANCHOI	PRV-GUANCHOI	67 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-LASSALINAS	PRV-LASSALINAS	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PRV-MANZANO	PRV-MANZANO	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
19:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
19:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Pr							

17-12-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
19:10:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
19:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
19:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
19:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
19:10:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	121 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENGIE					
19:10:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENLASA					
19:10:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,2 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-LLANTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-LESTRILLA	PE-LESTRILLA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ENOR CHILE					
19:10:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA					
19:10:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			GENERADORA METROPOLITANA					
19:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
19:10:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
19:10:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
19:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			HIDRO MAULE					
19:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
19:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
19:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
19:10:00	-	FEUCHEN-1	FEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
19:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
19:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			INNERGEX					
19:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
19:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
19:10:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
19:10:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
19:10:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			LAP					
19:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			NOVASOURCE POWER					
19:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			NOVASOURCE POWER					
19:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			PACIFIC HYDRO					
19:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO					
19:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RÍO COLORADO					
19:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			RNE					
19:10:00	-	LIAJVE-2_COGEN	LIAJVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SANTA FE					
19:10:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SCOTTA					
19:10:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SCOTTA					
19:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS					
19:10:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS					
19:10:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			SIEMENS					
19:10:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT					
19:10:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT					
19:10:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			STATKRAFT					
19:10:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA					
19:10:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA					
19:10:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA					
19:10:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			TINGURIRICA ENERGIA					
19:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER					
19:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			UCUQUER					
19:11:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0 -	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruc	LT 110 kV El Peñón - La Ruc	-			CDC					
19:11:00	-	CDC		0	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruc	LT 110 kV El Peñón - La Ruc	-			CDC					
19:12:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0 DRO	DLC	FS	MTP	OM				N	L12024001948	STS					
19:14:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100 N	-	MT	-	OM	Con SSCC					COLBUN					
19:23:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0 DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2024127069					PRIME ENERGIA					
19:27:00	-	Colocación: 4079; Ajuste : 300	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciuvelos)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			CDC					
19:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA					
19:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA					
19:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Promtra Generalizada costo SEN 0	-			ACCIONA					
19:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21 N	-	CI	-	OM											

17-12-2024																				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
19:27:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PE-LOSLAMOS	PE-LOSLAMOS	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ANAPAC
19:27:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO
19:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:27:00	-	LAMINA	LAMINA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALLEDELOSVENTOS	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	138 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,6 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER
19:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	130 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,1 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE
19:27:00	-	MEILLONES_CT33_CC	MEILLONES_CT33_CC	121 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENLASA
19:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
19:27:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
19:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,5 MW; origen: SITR							Promta Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE
19:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)											

17-12-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
19:27:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		LAP
19:27:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		LAP
19:27:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		LAP
19:27:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		LAP
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		NOVASOURCE POWER
19:27:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		NOVASOURCE POWER
19:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		PACIFIC HYDRO
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RÍO COLORADO
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RÍO COLORADO
19:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PE-LOMASDEJUQUECO	PE-LOMASDEJUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		RNE
19:27:00	-	LAIAVE-2, COGEN	LAIAVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		SANTA FE
19:27:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		SCOTIA
19:27:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		SCOTIA
19:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		SIEMENS
19:27:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		SIEMENS
19:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		SIEMENS
19:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		STATKRAFT
19:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		STATKRAFT
19:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		STATKRAFT
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		TINGURIRICA ENERGIA
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		TINGURIRICA ENERGIA
19:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		TINGURIRICA ENERGIA
19:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		TINGURIRICA ENERGIA
19:27:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		UCUQUER
19:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		UCUQUER
19:31:00	-	Colocación: 4199; Ajuste : 500			0					Ajuste Pronrra Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		CDC
19:31:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA
19:31:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Pronóstico				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Pronóstico				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PE-SANMATAIAS	PE-SANMATAIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES
19:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ANPAC
19:31:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO
19:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:31:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN
19:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:31:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:31:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:31:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual				Pronrra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN
19:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM									

17-12-2024																			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
19:31:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
19:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
19:31:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
19:31:00	-	PFV-COVA	PFV-COVA	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
19:31:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	121 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 120,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	
19:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	
19:31:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	71 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 169,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 187 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 188 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	17 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	58 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 184 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 153,8 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	
19:31:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
19:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	51 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
19:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
19:31:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
19:31:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
19:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	
19:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
19:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
19:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
19:31:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
19:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 166,7 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
19:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	
19:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 186,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
19:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
19:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
19:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
19:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	
19:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	
19:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	
19:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 62 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	
19:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
19:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	
19:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	24 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80,4 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	23 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 34 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	38 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 126 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	62 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	44 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	
19:31:00	-	LIAIEVE-2_COGEN	LIAIEVE-2_COGEN	2 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	
19:31:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
19:31:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	
19:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
19:31:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	60 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
19:31:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	
19:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
19:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
19:31:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18 N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	
19:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:31:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	
19:31:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	13 N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Promrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	
19:31:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR																

17-12-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
20:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270 RO	-	PC	-	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION
20:06:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curti_loma	35 N	-	PC	-	-	OM			V		ENEL GENERACION
20:06:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curti_loma	20 LF	-	PC	PCP	-	OM			V		ENEL GENERACION
20:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curti_loma	35 N	-	PC	-	-	OM			V		ENEL GENERACION
20:06:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	10 N	-	PC	-	-	OM					ARAUCO
20:06:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4 N	-	PC	-	-	OM					SANTA FE
20:06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	226 RO	LC	PC	-	-	OM				L12024001829	ENGIE
20:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	362 N	LC	PC	MTP	-	OM					ENGIE
20:06:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1 N	-	PC	PCP	-	OM					ARAUCO
20:06:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8 N	-	PC	-	-	OM					ARAUCO
20:06:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-	-	OM					SANTA FE
20:06:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18 N	-	PC	-	-	OM					KDM
20:06:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11 N	-	PC	-	-	OM					STS
20:06:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14 N	-	PC	-	-	OM					SANTA MARTA
20:06:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-	-	OM					ENAP BIOBIO
20:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18 DN	DLC	PP	-	-	OM					CARDONES
20:14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	PMM	LC	EP	-	EP	E/S TG - PMM 2024085793			L12020001462	GENERADORA METROPOLITANA
20:18:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58 DRO	-	PP	MTP	-	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
20:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60 DRO	-	PP	MTP	-	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
20:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345 RO	-	PC	-	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION
20:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345 RO	-	PC	-	-	OM			N	L12024000660	ENEL GENERACION
20:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	-	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
20:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75 RO	-	PC	MTP	-	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
20:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18 N	LC	PMT	-	-	OM					CARDONES
20:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58 N	LC	PC	-	-	OM					CARDONES
20:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 DRO	-	PP	-	-	OM	Con SSCC		N	D12024001595	COLBUN
20:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 DRO	-	PP	-	-	RE	Con SSCC		N	D12024001595	COLBUN
21:02:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	135 RO	LC	PMT	-	-	OM	E/S KELAR-TV			L12024000778	KELAR
21:03:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0 PO	LC	EP	-	-	EP	Cancela SI 2024127075			D12024127075	COLBUN
21:05:00	-	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	0 PDO	-	EP	-	-	EP					SALVADOR
21:08:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	263 RO	LC	PC	-	-	OM	MT estable			L12024000778	KELAR
21:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	MT	-	-	OM				L12024001209	ENLASA
21:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	-	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
21:19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0 MM	-	FS	-	-	MM	MM 2024085793			L12020001462	GENERADORA METROPOLITANA
21:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	-	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION
21:34:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 N	-	PC	-	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
21:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
21:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciriuelos	N		COLBUN
22:13:00	-	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza PDO				SALVADOR
22:28:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75 N	-	PC	MTP	-	OM			N		ENEL GENERACION
22:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150 RO	-	CI	-	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION
23:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 RO	-	MT	-	-	RE	Control Cota Pangue		N	L12022002270	ENEL GENERACION
23:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150 RO	-	CI	MTP	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION
23:45:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 RO	-	PS	MTP	-	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
23:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20 RO	-	MT	MTP	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION
23:47:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0 DRO	-	FS	MTP	-	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION
23:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 N	-	PS	MTP	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0 DN	-	FS	MTP	-	OM			N		ENEL GENERACION
23:53:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	180 RO	-	CI	PCP	-	OM				L12024000732	AES ANDES
23:53:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION
23:53:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90 RO	-	MT	-	-	OM			N	L12024000660	ENEL GENERACION

INFORME DIARIO

Martes 17 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	187.6	217.9	+16.12 %	LF	PMG HP Llaquereo	11.8	10.1	-14.37 %	PMG
BESS Andes	-	0.1	GNP		PMG HP MC1	77.4	66.2	-14.50 %	PMG
BESS Andes IV	650.3	553.2	-14.92 %		PMG HP MC2	20.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
BESS Andes Solar IIA	305.3	173.6	-43.16 %		PMG HP MC3	26.4	24.6	-6.78 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	666.9	467.7	-29.86 %		PMG HP Mariposas	113.4	86.1	-24.06 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	54.7	-5.08 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	144.1	155.5	+7.90 %	PMG
BESS Capricornio	240.0	221.0	-7.91 %		PMG HP Palacios	0.0	11.2	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	62.6	-4.42 %	PMG
BESS Coya	619.1	471.7	-23.80 %		PMG HP Pulelfu	112.8	108.2	-4.05 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.3	39.5	+22.19 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.06 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	100.1	-16.65 %		PMG HP Renaico	108.6	132.8	+22.34 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	100.9	-15.93 %		PMG HP Rio Huasco	29.6	29.5	-0.60 %	PMG
BESS La Cabaña	128.0	77.1	-39.77 %		PMG HP San Clemente	0.0	92.8	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	100.8	87.5	-13.23 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	211.5	211.1	-0.19 %		PMG PFV Antay	91.5	74.8	-18.30 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	177.0	+2.13 %		PMG PFV Caracas II	81.1	68.0	-16.06 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	466.7	+7.95 %		PMG PFV Castilla	14.2	21.3	+49.79 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.0	+26.47 %		PMG PFV Chercan	81.7	65.0	-20.53 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	58.8	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	502.2	-19.52 %		PMG PFV Del Desierto	45.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2692.1	3270.0	+21.47 %	RO	PMG PFV Don Oscar	80.2	49.2	-38.65 %	PMG
HE Antuco	4121.6	3842.0	-6.78 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	941.3	2379.0	(*) +152.75 %		PMG PFV Espiga de Oro	28.1	28.4	+1.17 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1276.3	-24.03 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	5670.6	5695.0	+0.43 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.4	4.2	-50.05 %	PMG, P
HE El Toro	1712.1	2308.5	+34.83 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	80.9	46.5	-42.47 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	95.8	61.9	-35.39 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1121.0	-0.62 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.7	20.8	-79.55 %	PMG
HE Pangué	3548.7	5458.5	(*) +53.82 %	RO	PMG PFV Palermo	94.6	79.5	-15.98 %	PMG
HE Pehuenche	8352.7	9218.4	+10.37 %		PMG PFV Pataguilla	92.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	732.4	735.8	+0.47 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	7446.7	8011.4	+7.58 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.6	15.9	+9.13 %	PMG
HE Rapel	198.0	1162.9	+487.33 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	0.6	-66.30 %	PMG
HP Abanico	662.4	826.3	+24.73 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	71.5	92.4	+29.24 %	PMG
HP Alfalfal	2598.9	3196.5	+23.00 %	RO	PMG PFV Quilmo	96.1	69.0	-28.17 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	551.2	-0.58 %	LF	PMG PFV SDGx01	7.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1300.0	1288.5	-0.88 %		PMG PFV Sol del Norte	53.2	80.2	+50.67 %	PMG
HP Capullo	136.8	134.0	-2.05 %		PMG PFV Teno Solar	80.5	62.9	-21.94 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	291.2	309.1	+6.17 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2668.7	2664.1	-0.17 %	
HP Chapiquina	120.2	99.0	-17.61 %	
HP Convento Viejo	212.0	244.6	+15.37 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	332.4	342.5	+3.04 %	
HP Curillinque	2064.9	1603.8	-22.33 %	
HP Digua	286.2	325.4	+13.68 %	
HP El Paso	1054.0	1093.7	+3.77 %	
HP El Pinar	24.0	29.1	+21.25 %	P
HP Florida II	365.0	361.1	-1.07 %	
HP Guayacán	172.2	196.7	+14.20 %	
HP Hornitos	688.0	924.6	+34.39 %	
HP Isla	1656.0	1281.2	-22.63 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	588.0	559.4	-4.86 %	
HP La Confluencia	3490.0	3346.9	-4.10 %	RO
HP La Higuera	3840.0	3838.2	-0.05 %	RO
HP La Mina	410.6	387.0	-5.75 %	
HP Laja I	195.6	57.3	-70.69 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	186.0	205.3	+10.38 %	
HP Lircay	456.0	257.8	-43.46 %	
HP Loma Alta	920.0	675.7	-26.55 %	RO
HP Los Hierros	12.0	18.0	+49.83 %	RO, MM
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	81.8	90.2	+10.27 %	RO
HP Los Quilos	678.0	660.7	-2.55 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	46.0	57.6	+25.22 %	
HP Mampil	305.0	374.4	+22.75 %	
HP Mocho	272.7	300.0	+10.01 %	
HP Palmucho	0.0	767.5	GNP	
HP Peuchen	435.0	652.2	+49.93 %	
HP Providencia	46.0	47.8	+3.82 %	MM
HP Pullinque	420.0	533.0	+26.91 %	
HP Puntilla	377.7	371.7	-1.59 %	RO
HP Queltehues	933.6	919.8	-1.48 %	RO
HP Quilleco	1038.6	727.0	-30.00 %	
HP Rio Colorado	351.1	272.8	-22.30 %	
HP Rio Picoiquen	73.6	70.8	-3.83 %	
HP Rucatayo	962.1	802.9	-16.55 %	
HP Rucue	2417.1	1806.0	-25.28 %	RO
HP San Andres	859.2	914.4	+6.43 %	
HP San Ignacio	393.5	396.0	+0.63 %	
HP Sauzal	1745.0	1597.6	-8.45 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	284.2	233.0	-18.02 %	
HP Volcán	261.7	259.2	-0.96 %	RO
PE Alena	626.5	529.9	-15.41 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	31.4	23.7	-24.49 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	3.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	96.0	118.2	+23.06 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	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, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4503.0	+5.14 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4524.4	+4.35 %	RO
TER Antihue	12.5	11.7	-6.40 %	
TER Arauco	96.0	95.3	-0.76 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	735.5	-23.39 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	435.1	490.4	+12.72 %	
TER CMPC Santa Fe	115.0	161.1	+40.09 %	
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	300.0	300.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	144.0	24.0	-83.31 %	MM
TER Chuyaca	7.5	0.0	-100.00 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1963.6	1265.2	-35.57 %		TER Cochran-CCH1	2751.4	4063.3	(*) +47.68 %	RO
PE Aurora	484.2	326.3	-32.61 %		TER Cochran-CCH2	3076.3	4173.1	+35.66 %	RO
PE Cabo Leones 1	999.3	1153.6	+15.44 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	952.8	1120.9	+17.65 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1027.5	+108.84 %	
PE Cabo Leones 3	1264.5	1372.1	+8.51 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	0.0	283.9	GNP		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	103.8	158.9	+53.02 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	149.1	164.6	+10.40 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	682.9	596.1	-12.71 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	366.6	GNP	
PE Cardonal	108.6	70.8	-34.75 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1049.4	764.6	-27.14 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	164.7	171.4	+4.07 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1317.2	1367.7	+3.83 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	185.2	GNP	
PE El Maitén	52.2	70.5	+35.08 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	464.5	984.7	+112.00 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1604.8	1262.4	-21.34 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	GNP	
PE La Cabaña	736.1	971.8	+32.01 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	161.2	108.4	-32.74 %		TER El Salvador	5.0	7.0	+40.00 %	
PE La Flor	357.7	322.2	-9.94 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	74.3	5.4	-92.75 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Llanos del Viento	852.0	866.9	+1.75 %		TER Escuadrón	12.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Lomas de Duqueco	428.1	415.0	-3.06 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	187.6	171.1	-8.79 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	101.0	101.0	-0.02 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	432.5	1063.4	+145.88 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	931.9	887.9	-4.72 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Norte	793.5	714.6	-9.93 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Malleco Sur	974.8	882.2	-9.50 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	128.6	57.0	-55.69 %	P	TER Guacolda 5	1019.0	1979.1	+94.21 %	RO
PE Mesamavida	396.1	206.1	-47.97 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	231.7	461.6	+99.24 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	316.0	295.8	-6.40 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	580.6	180.9	-68.84 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	5353.6	5284.5	-1.29 %	
PE Punta Palmeras	482.3	586.8	+21.66 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1171.4	1203.8	+2.77 %		TER Kelar GNL	4834.2	4738.5	-1.98 %	RO
PE Punta de Talca	1276.4	1031.8	-19.16 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	840.0	753.1	-10.35 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1583.3	1453.3	-8.21 %		TER Laja Energía Verde	181.2	82.1	-54.69 %	
PE San Gabriel	1872.1	830.2	-55.65 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	1423.2	1271.9	-10.63 %		TER Lautaro II	434.1	0.0	-100.00 %	RO, MM
PE San Matías	148.2	484.7	+227.03 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	56.8	27.6	-51.37 %		TER Loma Los Colorados II	480.7	339.2	-29.43 %	
PE San Pedro 2	96.1	63.7	-33.67 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1153.0	1241.7	+7.70 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	311.6	585.9	+88.05 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	483.6	768.1	+58.82 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	543.2	826.0	+52.06 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	115.5	204.1	+76.67 %		TER Los Vientos GNL	0.0	57.0	GNP	RO
PE Tchamma	485.0	425.4	-12.30 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	861.9	524.4	-39.15 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	295.8	349.9	+18.31 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	23.2	8.3	-64.44 %		TER Masisa	198.0	151.9	-23.27 %	LF
PE Valle de los Vientos	204.3	368.4	+80.30 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	391.8	291.2	-25.67 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	17.0	142.7	+740.02 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	3.6	344.3	+9383.75 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	549.5	556.3	+1.25 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	649.0	706.2	+8.80 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	4236.5	(*) -28.31 %	RO
PFV Atacama Solar II	695.8	620.2	-10.87 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	333.2	308.5	-7.41 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	523.9	749.0	+42.96 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2681.6	2339.0	-12.78 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2591.7	2606.4	+0.57 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	583.8	527.5	-9.65 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Carrera Pinto	258.5	601.4	+132.59 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	33.3	581.9	+1645.32 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	105.4	139.6	+32.45 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	810.5	850.9	+4.98 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1102.6	883.7	-19.86 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	69.3	162.9	+134.92 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2046.0	1563.0	-23.61 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1141.7	1181.9	+3.53 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	269.7	519.8	+92.73 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	513.4	68.7	-86.62 %		TER Nueva Aldea	296.0	248.6	-16.03 %	
PFV Doña Carmen	124.4	168.4	+35.40 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV El Aguila	14.4	14.7	+1.81 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV El Manzano	364.2	576.9	+58.42 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	181.8	504.2	+177.37 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	151.3	866.4	+472.66 %		TER Nueva Renca GNL	5752.0	17.0	(*) -99.70 %	RO, MM
PFV Elena	457.5	402.4	-12.04 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1580.9	1578.5	-0.15 %		TER Nueva Ventanas	1641.0	1491.0	-9.14 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	0.0	726.2	GNP	RO	TER PAS Mejillones	408.0	452.7	+10.95 %	
PFV Guanchoi	1919.3	1338.4	-30.27 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	91.0	307.3	+237.62 %	RO, LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	99.0	254.1	+156.70 %	LF, DF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	442.0	341.1	-22.83 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	337.9	337.2	-0.19 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	33.2	103.1	+210.60 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	561.1	552.5	-1.52 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	1.9	16.6	+785.03 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	209.2	335.8	+60.54 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	52.0	99.3	+90.76 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1912.6	892.5	-53.34 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	504.0	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	2133.4	2384.4	+11.77 %	
PFV Llano de Llampos	645.6	663.5	+2.77 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	42.9	254.5	+492.57 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	739.3	772.4	+4.48 %	LF
PFV Malgarida	1783.7	1710.7	-4.09 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1068.7	932.2	-12.77 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	51.8	50.7	-2.22 %	
PFV Pampa Solar Norte	410.6	408.0	-0.62 %	
PFV Pampa Tigre	653.2	694.4	+6.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	11.6	64.8	+458.41 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.1	73.6	+2251.44 %	
PFV Quilapilun	679.3	594.9	-12.43 %	
PFV Rio Escondido	1054.5	1045.6	-0.84 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	350.9	154.1	-56.09 %	LF
PFV San Andres	266.8	44.7	-83.24 %	LF
PFV San Pedro	163.1	648.8	+297.77 %	
PFV Santa Isabel	1002.8	862.7	-13.97 %	LF
PFV Santiago	469.4	501.4	+6.81 %	
PFV Sol de Lila	1072.3	973.7	-9.19 %	
PFV Sol de los Andes	543.3	476.4	-12.31 %	LF
PFV Sol del Desierto	1870.3	532.3	(*) -71.54 %	
PFV Taira	1899.3	2053.0	+8.09 %	P
PFV Tamango	362.9	172.5	-52.46 %	
PFV Tamarico Etapa 2	185.3	1244.3	+571.38 %	P
PFV Tamaya Solar	692.8	621.7	-10.26 %	
PFV Uribe Solar	337.9	324.0	-4.10 %	
PFV Usya	23.5	396.6	+1586.81 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	728.1	694.0	-4.68 %	
PFV Valle del Sol	1003.6	969.7	-3.38 %	
PFV Willka	568.2	558.5	-1.71 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	125.9	130.9	+4.02 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	28.7	+0.31 %	PMG, RO
PMG HP Callao	11.5	9.6	-17.17 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	233.6	480.0	+105.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	181.1	204.0	+12.66 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	67.9	-3.40 %	PMG
PMG HP Correntoso	21.6	11.6	-46.30 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.21 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.9	55.2	+4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	27.0	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Gas Arg	6568.8	6886.2	+4.83 %	
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	1031.5	1041.3	+0.95 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	333.2	137.9	-58.62 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	8579.8	6911.6	(*) -19.44 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	26.0	+528.88 %	
TER Trincao	12.5	30.9	+147.60 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	480.0	488.0	+1.68 %	
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	222672.9	221770.1	-0.41 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	63.2	63.2	-0.02 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.3	-2.48 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	110.8	109.9	-0.76 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	6.7	9.3	+38.75 %
PMGD HP Caliboro	24.9	24.7	-0.68 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	7.0	5.5	-20.63 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.2	9.1	-18.53 %
PMGD HP Cumpeo	103.2	104.6	+1.32 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.5	69.8	-0.91 %
PMGD HP Dongo	6.4	3.6	-43.25 %
PMGD HP Donguil	2.6	3.0	+17.13 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.4	8.5	-8.80 %
PMGD HP El Agrio	19.8	23.1	+16.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.5	-
PMGD HP El Atajo	14.7	22.7	+54.40 %
PMGD HP El Brinco	2.1	3.0	+45.97 %
PMGD HP El Canelo	54.4	60.6	+11.55 %
PMGD HP El Colorado	10.2	10.1	-0.75 %
PMGD HP El Diuto	63.3	64.6	+2.18 %
PMGD HP El Galpón	21.5	20.9	-2.81 %
PMGD HP El Llano	25.0	16.7	-33.29 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	9.7	12.8	+31.45 %
PMGD HP El Toro N°2	23.6	21.7	-7.84 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	17.7	-29.15 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	11.8	7.9	-32.96 %
PMGD HP La Bifurcada	2.3	4.0	+73.66 %
PMGD HP La Compañía II	42.5	43.4	+2.16 %
PMGD HP La Montaña	6.4	4.8	-23.94 %
PMGD HP La Montaña II	8.4	6.4	-23.40 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.9	12.3	+77.43 %
PMGD HP Las Flores	31.9	22.4	-29.54 %
PMGD HP Las Vertientes	33.6	36.1	+7.60 %
PMGD HP Los Bajos	126.5	125.4	-0.80 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	4.8	37.5	+687.57 %
PMGD HP Los Corrales II	18.1	12.9	-28.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.1	22.4	-10.69 %
PMGD PFV Lo Miguel	38.0	36.8	-3.31 %
PMGD PFV Lo Miranda	24.5	43.7	+78.41 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	12.6	-28.73 %
PMGD PFV Lockma	94.8	95.4	+0.63 %
PMGD PFV Loica	29.2	24.8	-14.99 %
PMGD PFV Loma Tendida	26.0	22.0	-15.41 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.1	10.5	-13.54 %
PMGD PFV Loncura	70.7	76.0	+7.51 %
PMGD PFV Loreto	26.0	17.7	-31.99 %
PMGD PFV Los Cisnes	67.2	61.5	-8.48 %
PMGD PFV Los Gorriones	31.9	22.6	-28.92 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	22.9	-13.70 %
PMGD PFV Los Lagos	19.2	7.9	-58.96 %
PMGD PFV Los Libertadores	29.6	41.4	+39.86 %
PMGD PFV Los Lirios	50.0	70.0	+39.88 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.0	23.9	-17.54 %
PMGD PFV Los Molinos	44.4	95.0	+113.94 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	51.9	+104.45 %
PMGD PFV Los Paltos	9.7	15.7	+61.96 %
PMGD PFV Los Patos	30.5	18.6	-39.02 %
PMGD PFV Los Perales	19.5	19.6	+0.72 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	12.4	-12.91 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.8	20.0	-27.97 %
PMGD PFV Los Tilos	38.3	31.6	-17.48 %
PMGD PFV Los Tordos	57.0	43.7	-23.44 %
PMGD PFV Luce Solar	12.9	7.9	-38.45 %
PMGD PFV Luders	13.2	23.6	+78.56 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	30.5	-7.70 %
PMGD PFV Luna	15.4	5.4	-64.68 %
PMGD PFV Luna del Norte	15.5	20.7	+33.12 %
PMGD PFV Macao	93.0	38.9	-58.22 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.5	2.8	+13.01 %
PMGD PFV Maikono	19.8	18.4	-6.84 %
PMGD PFV Maimalicán	81.9	67.0	-18.18 %
PMGD PFV Maitenlahue	25.5	23.0	-9.62 %
PMGD PFV Malaquita II	81.8	95.8	+17.02 %
PMGD PFV Malinke	15.7	15.3	-2.86 %
PMGD PFV Malloco	25.6	23.8	-7.12 %
PMGD PFV Malvilla	25.2	19.6	-22.19 %
PMGD PFV Manao	30.1	23.4	-22.21 %
PMGD PFV Mandinga	49.5	48.7	-1.62 %
PMGD PFV Marambio	22.4	21.5	-3.84 %
PMGD PFV Marañón	99.2	90.4	-8.79 %
PMGD PFV Marchigue II	67.0	82.1	+22.67 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.6	21.7	-15.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	4.0	3.6	-10.76 %
PMGD HP Los Portones	17.4	17.7	+2.01 %
PMGD HP MSA-I	9.3	6.4	-31.53 %
PMGD HP Maisán	3.6	3.7	+2.24 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	47.5	47.3	-0.49 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.0	3.0	-62.70 %
PMGD HP Muchi	2.3	1.7	-28.19 %
PMGD HP Munilque	2.7	6.3	+129.86 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	63.0	-2.72 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.6	3.9	-14.86 %
PMGD HP Pichilonco	7.5	5.2	-30.58 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.1	32.1	+187.70 %
PMGD HP Purísima	8.9	8.6	-3.48 %
PMGD HP Quillaileo	8.5	9.7	+14.32 %
PMGD HP Reca	10.6	9.6	-10.02 %
PMGD HP Roblería	42.4	41.2	-2.81 %
PMGD HP Río Mulchén	9.2	7.9	-14.22 %
PMGD HP Río Trueno	26.1	24.2	-7.35 %
PMGD HP Santa Elena	11.6	10.6	-8.34 %
PMGD HP Santa Isabel	10.3	11.0	+6.42 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.5	-3.37 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	6.5	-49.16 %
PMGD HP Trailelfú	10.0	8.1	-19.28 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	29.2	20.4	-30.28 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.0	-0.85 %
PMGD PE El Arbol	84.3	101.3	+20.05 %
PMGD PE El Nogal	77.2	45.5	-41.00 %
PMGD PE Huajache	62.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	80.5	130.5	+62.16 %
PMGD PE Lebu III	52.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	81.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	9.3	8.1	-13.21 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.9	63.9	-28.94 %
PMGD PFV Albatros	13.5	11.1	-17.92 %
PMGD PFV Albor Solar	61.6	49.1	-20.27 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.7	50.7	-23.97 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.5	85.1	-12.78 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	56.7	45.3	-20.10 %
PMGD PFV Alianza	48.2	40.6	-15.93 %
PMGD PFV Alicahue	14.0	19.2	+37.43 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.0	14.8	-1.00 %
PMGD PFV Alto Solar	14.3	19.7	+37.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	21.3	20.3	-4.69 %
PMGD PFV María Dolores	85.7	95.3	+11.15 %
PMGD PFV María Pinto	26.5	23.8	-10.08 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.0	46.2	-32.01 %
PMGD PFV Meli	88.3	66.7	-24.38 %
PMGD PFV Membrillo	27.1	22.3	-17.48 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.3	25.9	+41.52 %
PMGD PFV Milán A	31.6	16.2	-48.86 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	10.5	19.5	+85.81 %
PMGD PFV Mostazal	40.6	70.7	+74.21 %
PMGD PFV Moya	94.5	48.0	-49.25 %
PMGD PFV Mutupín	73.0	49.4	-32.35 %
PMGD PFV Nahuén	45.5	83.5	+83.43 %
PMGD PFV Nan	18.0	47.4	+163.98 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.3	26.0	-1.29 %
PMGD PFV Newentun	65.8	56.2	-14.58 %
PMGD PFV Nihue	25.7	20.5	-20.36 %
PMGD PFV Norte Chico	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	13.7	25.3	+84.67 %
PMGD PFV Olivia	28.2	26.2	-7.30 %
PMGD PFV Olivier	25.4	23.4	-7.64 %
PMGD PFV Olivillo	66.8	79.8	+19.39 %
PMGD PFV Orion	28.6	19.4	-31.90 %
PMGD PFV Orquidea Solar	25.9	15.2	-41.60 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	36.4	57.7	+58.42 %
PMGD PFV PAS1	50.8	83.3	+63.98 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.2	41.7	-28.35 %
PMGD PFV PSF Horizonte	63.1	43.4	-31.21 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.5	15.7	+1.46 %
PMGD PFV PVP Unihue	27.7	23.1	-16.90 %
PMGD PFV Pachira	100.2	71.6	-28.51 %
PMGD PFV Paillihue	92.4	75.5	-18.30 %
PMGD PFV Paine	95.1	87.7	-7.81 %
PMGD PFV Palto Sunlight	88.4	71.3	-19.27 %
PMGD PFV Pama	11.9	12.5	+5.13 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	21.3	27.5	+29.06 %
PMGD PFV Paraguay	61.4	67.0	+9.14 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.3	-6.38 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.5	17.7	-30.86 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.0	65.8	-26.83 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.3	75.0	-12.17 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	44.8	50.4	+12.51 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.2	31.8	-6.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	98.2	84.9	-13.57 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	10.7	-41.16 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.0	48.8	-18.70 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.5	64.9	-29.84 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	24.6	6.3	-74.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.2	14.8	+183.85 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.6	23.1	-31.40 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.4	23.2	-5.03 %
PMGD PFV Anakena	85.2	91.1	+6.93 %
PMGD PFV Añahual	93.8	77.2	-17.66 %
PMGD PFV Antonia	27.3	14.6	-46.66 %
PMGD PFV Argomedo	84.3	65.1	-22.71 %
PMGD PFV Arica	36.9	80.3	+117.88 %
PMGD PFV Ariztía	14.9	12.9	-13.82 %
PMGD PFV Armazones	50.6	50.0	-1.04 %
PMGD PFV Aromo del Verano	22.1	23.2	+5.03 %
PMGD PFV Astillas	96.3	86.1	-10.62 %
PMGD PFV Avel Solar	97.3	78.0	-19.84 %
PMGD PFV Avellano	61.0	36.4	-40.40 %
PMGD PFV Aviles	68.9	57.9	-15.94 %
PMGD PFV Axel Solar	14.7	18.2	+23.37 %
PMGD PFV Ayla	57.1	76.8	+34.64 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.5	22.6	+0.58 %
PMGD PFV Barcelona	95.7	97.3	+1.72 %
PMGD PFV Belenos Til Til	97.6	77.5	-20.63 %
PMGD PFV Bellavista	18.2	22.6	+24.68 %
PMGD PFV Bellavista	50.2	50.4	+0.52 %
PMGD PFV Belén	61.7	62.0	+0.51 %
PMGD PFV Berruenco	100.4	69.6	-30.68 %
PMGD PFV Blu	27.9	14.0	-49.73 %
PMGD PFV Buenas Yervas	89.6	76.9	-14.20 %
PMGD PFV Bulnes	44.9	39.7	-11.46 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.7	19.2	-30.44 %
PMGD PFV Bérnago	32.1	19.4	-39.64 %
PMGD PFV CE Caldera	52.0	34.9	-33.00 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.4	84.6	-14.02 %
PMGD PFV Cabilsol	12.0	16.1	+34.64 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.5	-31.65 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	60.4	+32.10 %
PMGD PFV Cachiuyo II	97.7	95.9	-1.78 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	71.4	90.6	+26.92 %
PMGD PFV Calle Larga	9.6	24.1	+150.73 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.8	22.6	-15.76 %
PMGD PFV Canelillo	19.4	17.7	-8.47 %
PMGD PFV Canesa	13.3	10.2	-23.08 %
PMGD PFV Cantera	21.5	24.9	+15.88 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	6.6	-0.75 %
PMGD PFV Caracoles	29.2	19.1	-34.58 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.0	56.6	-14.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	51.8	53.1	+2.45 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	95.6	67.2	-29.73 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	84.2	89.9	+6.76 %
PMGD PFV Patagua	90.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	80.2	73.1	-8.84 %
PMGD PFV Pedreros	9.6	24.7	+156.88 %
PMGD PFV Pegasus	31.3	20.7	-33.88 %
PMGD PFV Pellin	95.3	73.4	-22.91 %
PMGD PFV Pelumpen	26.5	13.3	-49.81 %
PMGD PFV Penaflo	91.2	75.6	-17.12 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.7	24.0	-6.35 %
PMGD PFV Pepa	38.7	75.6	+95.40 %
PMGD PFV Pequen	28.1	23.1	-18.05 %
PMGD PFV Peralillo	20.9	23.0	+10.19 %
PMGD PFV Pesaro	22.9	24.6	+7.49 %
PMGD PFV Pica	1.8	2.2	+20.74 %
PMGD PFV Pichon	17.4	13.5	-22.49 %
PMGD PFV Picunche	71.2	53.9	-24.35 %
PMGD PFV Piduco	31.7	28.8	-8.93 %
PMGD PFV Pilipen	14.8	22.3	+50.41 %
PMGD PFV Piquero	94.0	87.3	-7.14 %
PMGD PFV Pirque	8.3	20.7	+149.40 %
PMGD PFV Pitotoy	26.0	25.3	-2.43 %
PMGD PFV Pitra	27.2	15.7	-42.05 %
PMGD PFV Placilla	79.4	68.1	-14.18 %
PMGD PFV Playerito	32.8	32.3	-1.34 %
PMGD PFV Playero	32.9	32.7	-0.55 %
PMGD PFV Playeron	32.9	13.9	-57.87 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	57.3	35.8	-37.55 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.9	10.9	-57.83 %
PMGD PFV Población	16.6	12.8	-22.77 %
PMGD PFV Pocillas	19.7	29.3	+48.53 %
PMGD PFV Pomuyeto	27.0	18.0	-33.41 %
PMGD PFV Portezuelo	22.3	21.7	-3.05 %
PMGD PFV Pretty Field	14.0	14.3	+1.78 %
PMGD PFV Puangue	43.7	39.9	-8.70 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	22.5	20.2	-10.46 %
PMGD PFV Pueblo Seco	99.5	71.5	-28.11 %
PMGD PFV Puelche	29.5	23.8	-19.14 %
PMGD PFV Puente Solar	24.6	24.0	-2.20 %
PMGD PFV Pullalli	9.5	19.2	+101.79 %
PMGD PFV Punta Baja	11.9	16.2	+36.22 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	60.6	84.3	+39.12 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	73.8	60.5	-18.03 %
PMGD PFV Quetena	90.7	89.4	-1.41 %
PMGD PFV Quillay	19.9	18.4	-7.88 %
PMGD PFV Quilmo Solar	56.7	18.4	-67.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	8.8	19.6	+122.61 %
PMGD PFV Catemu	7.0	15.3	+119.00 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	30.3	29.7	-1.85 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	95.1	72.5	-23.76 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.7	23.9	+208.80 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.8	65.8	-25.93 %
PMGD PFV Chacabuco	36.0	75.5	+109.61 %
PMGD PFV Chalinga	25.1	26.4	+5.51 %
PMGD PFV Champa	20.9	68.3	+226.64 %
PMGD PFV Chancon	14.7	16.7	+13.74 %
PMGD PFV Chañar del Verano	19.6	27.8	+41.72 %
PMGD PFV Chequen Solar	56.7	54.3	-4.22 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.2	47.7	-13.59 %
PMGD PFV Chilener	16.9	12.3	-27.22 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.2	16.7	-21.08 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	16.1	18.7	+15.61 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	12.3	14.6	+18.31 %
PMGD PFV Citrino	9.6	8.4	-12.71 %
PMGD PFV Ckilir	99.2	95.7	-3.51 %
PMGD PFV Clementina	15.2	8.6	-43.45 %
PMGD PFV Cocharcas	27.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.1	17.2	-18.42 %
PMGD PFV Coingo	27.4	27.4	+0.04 %
PMGD PFV Colchagua	25.0	22.3	-10.50 %
PMGD PFV Colina	99.3	74.2	-25.30 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	22.7	-19.63 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.1	25.4	-18.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.9	22.6	-16.12 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	25.9	+135.86 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.6	7.8	-27.08 %
PMGD PFV Corso	24.9	41.4	+66.16 %
PMGD PFV Cortijo	65.9	48.5	-26.37 %
PMGD PFV Covadonga	86.9	80.5	-7.44 %
PMGD PFV Coyunche	30.7	24.5	-20.13 %
PMGD PFV Crucero	20.5	12.4	-39.51 %
PMGD PFV Cruz	32.3	25.1	-22.26 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	23.8	-17.20 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	16.8	18.9	+12.51 %
PMGD PFV Dadinco	31.9	22.4	-29.81 %
PMGD PFV Darlin	29.5	78.0	+164.51 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.4	83.2	-1.45 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.7	16.3	-39.02 %
PMGD PFV Don Enrique	84.1	92.6	+10.14 %
PMGD PFV Don Eugenio	15.5	16.2	+4.59 %
PMGD PFV Don Jorge	33.3	27.4	-17.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	93.5	71.1	-23.95 %
PMGD PFV Quinta	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	80.6	67.7	-15.99 %
PMGD PFV REN	37.2	17.4	-53.22 %
PMGD PFV RLA	12.3	16.5	+34.20 %
PMGD PFV Ranguil	28.5	23.6	-17.36 %
PMGD PFV Ratulemus	30.2	29.2	-3.05 %
PMGD PFV Rauquen	84.1	59.1	-29.68 %
PMGD PFV Rcu	57.2	52.0	-9.01 %
PMGD PFV Recoleta	64.6	43.3	-32.98 %
PMGD PFV Rengo	69.6	56.1	-19.44 %
PMGD PFV Rexner	26.2	20.8	-20.53 %
PMGD PFV Rimini	75.9	79.0	+4.11 %
PMGD PFV Rinconada	68.3	54.4	-20.35 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	98.5	90.3	-8.28 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.0	26.7	-13.86 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	24.8	20.5	-17.45 %
PMGD PFV Romeria	94.6	71.7	-24.19 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	39.3	42.1	+7.10 %
PMGD PFV Rucapaine	94.2	81.4	-13.61 %
PMGD PFV Río Peuco	11.0	9.0	-18.27 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+3.48 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.6	14.9	-27.72 %
PMGD PFV SDSI	29.5	24.5	-16.73 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	89.7	55.6	-37.97 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	25.5	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.1	23.5	-6.19 %
PMGD PFV SP Malloa	21.0	15.7	-25.62 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.4	17.7	-13.47 %
PMGD PFV Salerno Solar	24.5	25.2	+3.10 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	14.2	+4.27 %
PMGD PFV San Alberto	36.8	28.5	-22.45 %
PMGD PFV San Antonio	21.3	15.6	-26.61 %
PMGD PFV San Camilo	30.3	22.0	-27.14 %
PMGD PFV San Carlos	28.5	19.0	-33.53 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	26.5	17.8	-33.01 %
PMGD PFV San Eugenio	95.4	58.2	-38.99 %
PMGD PFV San Francisco	12.1	22.3	+84.55 %
PMGD PFV San Isidro	11.7	20.4	+74.27 %
PMGD PFV San José II	33.6	23.8	-29.13 %
PMGD PFV San Pedro	13.5	16.8	+24.44 %
PMGD PFV San Rafael	20.6	10.8	-47.72 %
PMGD PFV San Ramiro	54.6	0.2	-99.64 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.4	19.0	+82.60 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.1	27.6	-11.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.8	20.6	-25.96 %
PMGD PFV Don Martín	31.4	24.9	-20.62 %
PMGD PFV Don Matías	25.4	18.2	-28.46 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.0	21.2	-59.24 %
PMGD PFV Don Simón	62.4	28.2	-54.80 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	24.6	22.6	-8.48 %
PMGD PFV Doña Regina	27.9	28.0	+0.41 %
PMGD PFV Doñihue	35.7	61.9	+73.45 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.7	88.2	-14.12 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.5	22.5	-18.35 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	28.4	26.2	-7.83 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.9	7.4	-66.40 %
PMGD PFV Eclipse	51.3	46.3	-9.73 %
PMGD PFV El Boco	11.5	53.4	+364.09 %
PMGD PFV El Caiquén	42.0	68.1	+62.03 %
PMGD PFV El Cardenal	14.1	10.8	-23.35 %
PMGD PFV El Carpintero	79.7	82.3	+3.21 %
PMGD PFV El Castaño	22.5	30.3	+34.74 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.9	12.8	-19.86 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.9	11.8	-25.83 %
PMGD PFV El Chercan	100.5	78.8	-21.60 %
PMGD PFV El Chincol	32.0	21.6	-32.47 %
PMGD PFV El Chucao	25.0	19.3	-22.85 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	18.3	-6.43 %
PMGD PFV El Cóndor	11.1	9.0	-18.88 %
PMGD PFV El Divisadero	18.2	20.1	+10.75 %
PMGD PFV El Estero	18.0	14.9	-17.54 %
PMGD PFV El Flamenco	88.2	62.2	-29.45 %
PMGD PFV El Gaviotín	66.4	52.5	-21.01 %
PMGD PFV El Huaso	22.3	17.0	-23.84 %
PMGD PFV El Ingenio	77.5	81.6	+5.22 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.5	20.6	-16.20 %
PMGD PFV El Laurel	68.2	60.1	-11.78 %
PMGD PFV El Litre	91.2	70.2	-23.06 %
PMGD PFV El Loro Choroy	85.6	91.9	+7.27 %
PMGD PFV El Mirlo	58.7	55.6	-5.35 %
PMGD PFV El Monte	26.5	23.7	-10.62 %
PMGD PFV El Palqui	18.5	24.9	+35.05 %
PMGD PFV El Picurio	21.1	24.3	+15.26 %
PMGD PFV El Pilpen	14.3	29.9	+109.16 %
PMGD PFV El Pitío	32.5	20.9	-35.60 %
PMGD PFV El Piuquen	26.4	19.7	-25.31 %
PMGD PFV El Queltehue	14.1	29.5	+109.08 %
PMGD PFV El Quemado	14.1	22.3	+57.97 %
PMGD PFV El Queule	36.4	30.9	-15.03 %
PMGD PFV El Rayador	69.4	49.7	-28.37 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	21.1	-26.28 %
PMGD PFV El Resplandor	25.6	19.3	-24.48 %
PMGD PFV El Roble	89.4	30.3	-66.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	21.2	20.7	-2.48 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.2	21.3	-26.97 %
PMGD PFV Santa Cecilia	18.6	3.2	-82.74 %
PMGD PFV Santa Clara	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.5	76.8	-17.86 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	91.1	72.0	-20.96 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.3	75.9	-18.71 %
PMGD PFV Santa Ester	30.5	12.7	-58.26 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.1	22.1	-18.53 %
PMGD PFV Santa Julia	12.0	23.8	+98.91 %
PMGD PFV Santa Laura	13.8	17.0	+22.97 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.6	64.8	+10.54 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.7	19.2	-33.20 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.6	23.9	-16.46 %
PMGD PFV Santa Pamela	84.1	88.7	+5.52 %
PMGD PFV Santa Rita	30.5	19.7	-35.42 %
PMGD PFV Santa Teresita	86.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	12.3	21.9	+78.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.5	10.8	-57.64 %
PMGD PFV Siete Colores	57.5	43.4	-24.46 %
PMGD PFV Sofia	22.1	22.1	+0.07 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	61.2	61.2	-0.05 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	17.0	-11.16 %
PMGD PFV Sol del Norte	15.5	20.9	+34.54 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	27.0	27.5	+1.74 %
PMGD PFV Soy Solar	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	82.5	90.2	+9.37 %
PMGD PFV Tabolango	100.8	41.2	-59.15 %
PMGD PFV Talagante	48.7	44.6	-8.30 %
PMGD PFV Talca	60.3	41.7	-30.77 %
PMGD PFV Talhuén	24.0	16.7	-30.37 %
PMGD PFV Tallado	94.6	86.3	-8.74 %
PMGD PFV Tamarama	54.1	49.9	-7.90 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	23.6	-4.95 %
PMGD PFV Tambo Real	15.4	19.5	+27.10 %
PMGD PFV Taranto	90.9	60.6	-33.30 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.9	38.4	-8.24 %
PMGD PFV Tijeral	27.3	20.7	-24.10 %
PMGD PFV Til Til	10.6	18.3	+71.87 %
PMGD PFV Torino	68.1	78.1	+14.78 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.7	19.9	-25.24 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	27.8	+993.24 %
PMGD PFV Tranque del Sol	89.7	71.9	-19.84 %
PMGD PFV Trebal	20.4	17.4	-14.74 %
PMGD PFV Trebo	29.4	26.2	-10.99 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.1	17.8	-26.35 %
PMGD PFV Tricahue II	53.0	53.8	+1.51 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	5.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	89.6	68.4	-23.64 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	31.3	-6.51 %
PMGD PFV El Sauce	30.2	9.4	-69.01 %
PMGD PFV El Sharon	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	10.7	8.1	-24.28 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	70.9	+49.05 %
PMGD PFV El Trile	51.8	35.3	-31.92 %
PMGD PFV El Turpial	19.6	22.8	+16.29 %
PMGD PFV El Zorzal	28.0	22.3	-20.61 %
PMGD PFV Enami Solar	55.1	44.5	-19.23 %
PMGD PFV Encino	21.5	17.6	-18.08 %
PMGD PFV Encon	29.2	66.4	+127.47 %
PMGD PFV Erinome	25.5	24.5	-3.97 %
PMGD PFV Escorial del Verano	20.3	22.4	+10.19 %
PMGD PFV Esfena	48.1	44.0	-8.55 %
PMGD PFV Esperanza	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	15.0	+118.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.6	15.1	-22.86 %
PMGD PFV Filomena	26.6	21.0	-20.94 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	69.4	65.5	-5.64 %
PMGD PFV Foster	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	46.1	32.0	-30.51 %
PMGD PFV Francisco	13.2	20.2	+52.73 %
PMGD PFV Fulgor	23.7	30.4	+28.61 %
PMGD PFV Fuster del Verano	68.6	69.6	+1.48 %
PMGD PFV GR Lemu	53.9	48.8	-9.57 %
PMGD PFV GR Peumo	90.4	88.6	-2.07 %
PMGD PFV GR Pitao	64.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	83.4	70.3	-15.75 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	0.4	-97.93 %
PMGD PFV Gabriela	103.4	102.0	-1.37 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	21.9	-13.22 %
PMGD PFV Granada	95.6	61.3	-35.88 %
PMGD PFV Granate	83.7	91.1	+8.75 %
PMGD PFV Guadalaio	16.4	29.5	+80.00 %
PMGD PFV Guadalupe	59.6	46.2	-22.51 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.5	78.4	-14.28 %
PMGD PFV Guarana	13.1	13.3	+1.14 %
PMGD PFV Helios	30.2	17.5	-42.05 %
PMGD PFV Hijuela 4	30.7	25.0	-18.67 %
PMGD PFV Homero	13.2	19.4	+47.20 %
PMGD PFV Hormiga	10.0	10.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.3	-75.74 %
PMGD PFV Huape	27.4	20.3	-25.75 %
PMGD PFV Huaquelon	84.0	92.5	+10.14 %
PMGD PFV Huigan	93.4	82.4	-11.80 %
PMGD PFV Hurtado	28.5	23.5	-17.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	9.8	17.4	+77.14 %
PMGD PFV Turquía	14.4	14.3	-0.41 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	1.7	-8.33 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	85.2	75.4	-11.49 %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.8	74.2	+3.35 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.5	16.5	+43.13 %
PMGD PFV Ventisquero	100.6	78.1	-22.40 %
PMGD PFV Venturada	101.7	70.0	-31.16 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.9	15.2	-15.20 %
PMGD PFV Victoria	25.6	52.9	+106.48 %
PMGD PFV Villa Alegre	81.2	57.5	-29.13 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.6	16.1	-37.11 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.7	26.2	+1.95 %
PMGD PFV Villa Prat	27.4	23.0	-16.16 %
PMGD PFV Villa Seca	26.6	13.6	-48.87 %
PMGD PFV Villa Solar	25.4	22.1	-13.09 %
PMGD PFV Violeta	78.0	68.4	-12.31 %
PMGD PFV Vituco 2B	27.5	20.3	-26.15 %
PMGD PFV Viñas del Sol	58.5	51.0	-12.71 %
PMGD PFV Yahutela	52.8	43.2	-18.03 %
PMGD PFV Ñilhue	4.4	5.9	+35.91 %
PMGD PFV Ñiquén	31.6	18.7	-40.85 %
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 Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	9.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.7	21.0	-18.50 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.1	20.0	+10.66 %
PMGD PFV Independencia	24.0	19.4	-19.31 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	23.3	-15.41 %
PMGD PFV Jahuel	59.4	48.1	-19.02 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.6	66.0	+0.59 %
PMGD PFV Jaururo	8.6	17.6	+104.88 %
PMGD PFV Javiera Carrera	98.0	81.7	-16.59 %
PMGD PFV Jilguero	18.3	19.9	+8.84 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.1	11.7	-22.10 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.7	20.3	+109.07 %
PMGD PFV La Acacia	56.9	12.5	-78.01 %
PMGD PFV La Blanquina	83.0	55.7	-32.91 %
PMGD PFV La Chapeana	15.7	1.9	-88.09 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.7	13.6	-0.22 %
PMGD PFV La Esperanza II	67.0	79.4	+18.62 %
PMGD PFV La Estancia	25.4	10.9	-57.06 %
PMGD PFV La Foresta	28.5	24.0	-15.94 %
PMGD PFV La Frontera	35.7	33.2	-6.94 %
PMGD PFV La Gamboina	53.7	45.2	-15.85 %
PMGD PFV La Huerta	27.0	22.5	-16.65 %
PMGD PFV La Lajuela	40.0	44.7	+11.68 %
PMGD PFV La Ligua	9.7	18.3	+88.87 %
PMGD PFV La Manga	26.0	14.5	-44.45 %
PMGD PFV La Muralla	21.9	18.3	-16.37 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.9	77.3	-26.96 %
PMGD PFV La Paz	66.0	56.7	-14.09 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	98.4	104.3	+6.04 %
PMGD PFV La Victoria	90.6	66.5	-26.62 %
PMGD PFV Lagunilla	16.6	4.0	-76.02 %
PMGD PFV Laja Andino	102.0	86.4	-15.35 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.2	15.3	-20.38 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.7	7.6	+12.02 %
PMGD PFV Las Cabras	26.4	20.3	-23.09 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.5	55.5	-24.52 %
PMGD PFV Las Catitas	8.2	11.1	+35.46 %
PMGD PFV Las Chacras	9.5	21.1	+122.53 %
PMGD PFV Las Chilcas	38.3	45.7	+19.31 %
PMGD PFV Las Codornices	25.8	23.3	-9.76 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.1	43.9	-21.75 %
PMGD PFV Las Lechuzas	25.9	23.3	-10.19 %
PMGD PFV Las Majadas	99.9	69.6	-30.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	21.3	23.0	+7.93 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.7	5.2	-67.07 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.3	24.4	-3.75 %
PMGD PFV Las Palomas	31.3	23.5	-24.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.1	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	1.0	-
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	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.4	-
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	-	25.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.7	-
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	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	24.7	20.0	-19.03 %
PMGD PFV Las Rojas	15.8	17.5	+10.95 %
PMGD PFV Las Taguas	79.6	61.1	-23.30 %
PMGD PFV Las Tencas	73.4	55.9	-23.94 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.7	10.3	-59.81 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.3	15.9	-34.30 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.4	19.2	-29.87 %
PMGD PFV Las Turcas	16.0	13.9	-13.00 %
PMGD PFV Lenga	15.1	27.1	+79.55 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.2	25.0	-24.60 %
PMGD PFV Linares	15.2	16.3	+6.91 %
PMGD PFV Lingue	28.7	25.0	-12.80 %
PMGD PFV Lipangue	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.2	22.3	-7.57 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.7	56.2	-36.62 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.4	44.5	-6.16 %
PMGD PFV Llay Llay	72.5	52.7	-27.29 %
PMGD PFV Lloica	18.0	22.6	+26.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.2	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmood	-	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	-	6.2	-
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	23263.8	20642.0	-11.27 %

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	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por costo marginal.
TER Cochrane-CCH1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por no realizar pruebas de mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

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.

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 Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
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 los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	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	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
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.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	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 Andes Solar IV	94.0	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 Pangue	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.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

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. 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.
00:35	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Debido a medición alterada en material particulado, se requiere la turbina F/S, para realizar una revisión urgente de ductos en chimenea de cogeneración para detectar el origen del aumento de material particulado, según SDCF 2024129645.
01:38	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación caldera generadora de vapor (se requiere enfriar 24 hrs. para intervenir), según SDCF2024129644.
01:43	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Carampangue - Curanilahue Norte cerrada y cancelado IF 2024005495.
01:48	AES Andes	C. Alfalfa equipo BESS sin limitación a 42.6 MW, cancelado IL 2024001853.
05:44	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Curicó interrupción forzada por protecciones y se pierden 40 MW de consumos de S/E Rauquén y Barra Norte de Curicó, según IF 2024005513.
05:45	CGE - Transmisión	S/E Curicó cerrado 52BS y normalizado los consumos de Barra Norte de Curicó.
06:00	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Curicó tramo Teno - Rauquén cerrado y normalizado los consumos de S/E Rauquén.
07:54	Arauco	C. Nueva Aldea U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tubo roto en caldera recuperadora, según SDCF 2024129705.
10:42	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de ramas con proyección a la línea de 66 kV Rancagua - Chumaquito, tramo Tap Maestranza - Tap los Lirios, estructura N° 19, según SICF 2024129720.
10:51	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Curicó tramo Rauquén - Barra Norte de Curicó cerrado con éxito.
11:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Teno - Curicó normalizada topología, cancelado IF 2024005513.
11:30	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de ramas con proyección a la LT 66 kV Chumaquito - Rosario, estructura N° 112, según SICF 2024129806.
12:34	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129720.
13:00	LAP	C. PE San Juan no participa en SSCC. Causa informada: Pérdida de comunicación ICCP, según IL 2024001978.
13:57	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 con limitación. Causa informada: Central imposibilitada de poder ajustar potencia reactiva por parte del personal de terreno, según IL 2024001980.
14:18	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:38	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 cancela limitación, según IL 2024001980.
15:11	Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins paño J4 con limitación. Causa informada: Falla del controlador de paño, según IL 2024001981.
15:16	Colbún	C. San Clemente con solicitud de intervención de curso forzoso, Causa informada: Conmutación de bombas del sistema de refrigeración por presentar ruido y baja presión de trabajo, según SICF 2024129888.
15:49	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de bocatoma, según SDCF 2024129911.
15:53	Colbún	C. San Clemente cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129888.
16:18	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue cancelado solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129645.

Hora	Centro de Control	Observación
16:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Rancagua - Rosario tramo Chumaquito - Rosario cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024129806.
16:54	Enor Chile	C. PFV Jama sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 21 MW.
17:23	Scotta	C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129911.
17:57	Engie Generación	C. PE Calama disponible, cancelado IF 2024005499.
18:15	Enel Generación	C. Cipreses U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005500.
19:11	Celeoredes	S/E Mulchén paño J6 telecontrol del sistema 1 disponible, cancelado IL 2024000803.
19:37	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
23:52	Transelec	Línea de 220 kV Ancoa - Itahue 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: S/E Ancoa revisión y normalización de TT/PP-J6 fase 3 por detección de descargas parciales. Según SDCF2024129961.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -490,4 [MW]
08:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,4 [MW/m]
11:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Combarbalá por control de transferencia del transformador N°3 de 66/13.8 kV; 5 MVA de S/E Combarbalá.
12:02	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:29	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:29	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.
12:38	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:48	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.
18:38	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Combarbalá por control de transferencia del transformador N°3 de 66/13.8 kV; 5 MVA de S/E Combarbalá.
18:38	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:44	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 15 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.
18:44	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar 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.
18:45	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.
18:57	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.
19:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25,9 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 898,1 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
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		
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 - Kapatun 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de 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. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, 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		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		

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		
Enel Generación	Hot Line principal en forma intermitente.	11/12/2024	07:30	17/12/2024	00:00

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 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.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
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		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
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.	15/12/2024	21:22	17/12/2024	00:24
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	16/12/2024	07:58	17/12/2024	01:07
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.	16/12/2024	23:45	17/12/2024	06:30
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/12/2024	23:45	17/12/2024	06:30
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	17/12/2024	08:03	17/12/2024	22:03
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	17/12/2024	20:28	17/12/2024	22:40
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	17/12/2024	20:31	17/12/2024	22:41
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.	17/12/2024	20:45		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/12/2024	23:47		
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.	17/12/2024	23:47		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	13/12/2024	17:57	17/12/2024	11:42
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	14/12/2024	03:20	17/12/2024	16:09
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	14/12/2024	03:22	17/12/2024	16:11
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	16/12/2024	23:56	17/12/2024	08:21
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	17/12/2024	00:00	17/12/2024	08:21
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	17/12/2024	00:05	17/12/2024	08:17
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	17/12/2024	07:27	17/12/2024	20:08
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra de 500 kV.	17/12/2024	13:30	17/12/2024	18:26
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	17/12/2024	14:47	17/12/2024	18:08
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	17/12/2024	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	17/12/2024	20:50		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

17 de diciembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Final	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123967	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosco	2076	S/E SANTA ISABEL	22540	PA S/E SANTA ISABEL II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión a solicitud de TRANSELEC por trabajos en sus instalaciones, "Atención de anomalías T199 paflo 86 de SE Arcos", indicio por medio de la SDO N° 2408 de curso forosco, abierto e inmovilizado desconector 8902-San SE Santa Isabel.	Desconexión a solicitud de TRANSELEC por trabajos en sus instalaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 23:00	18-12-24 09:00	17-12-24 23:52	18-12-24 09:48
2024125706	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23604	PA S/E PUNTA SIERRA 86	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	S/E Punta Sierra: Lavado de aislación de paflo 86 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. Requerido de S/E Las Palmas desconexión de circuito Las Palmas Punta Sierra C2	Riesgo bajo, en equipos desenergizados, realizados según procedimientos de trabajo seguros	Trabajos coordinados con Transdel	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 13:00	17-12-24 18:00	17-12-24 13:41	17-12-24 18:40
2024127975	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUELLUTA		grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Quelluta: Verificación de medidor de facturación de servicios auxiliares (TR2 lado 13,2 kV S5AA).	Bajo	Actividades: S/E Quelluta: Verificación de medidor de facturación de servicios auxiliares (TR2 lado 13,2 kV S5AA). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Quelluta: S5AA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Rancos: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 11:00	17-12-24 14:00	17-12-24 10:42	17-12-24 12:40
2024127275	Subestación	Ejecución Exitosa	SOTRABA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	840	S/E LICANCO	853	T20 S/E LICANCO B75	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Desconexión de T1 T1 por fallas de mantenimiento preventivos SE Licanco por plan anual 52871 - T1 y todo el Paflo 23KV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 11877-11888-11907 REGISTRO INTERNO DE OTS. Sin posibilidad de suministros, consumos serán repagados a través de red MT de distribución FRONTES.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 10:00	17-12-24 16:00	17-12-24 10:39	17-12-24 16:15
2024127514	Subestación	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	30161	S/E LAS VIOLETAS B8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de SASEA, Se requiere No Reconectar línea 66 kV Licanco - Las Violetas, temas de mantenimiento preventivo SE Licanco T1 Paflo 23 kV.-	Bajo.-	Restricciones: Bloquear a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paflo B8 SE Las Violetas.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No hay.- Observación: No reconectar paflo asociado a la línea.- Nota: Trabajos asociados con aviso CEN 2024127402.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 10:00	17-12-24 16:00	17-12-24 10:54	17-12-24 15:47
2024128976	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	792	S/E QUEPUÉ	5501 5503	MD S/E QUEPUÉ CTC-1 MD S/E QUEPUÉ CTC-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán actividades de calibración de medidores en los paflos seleccionados. Mientras se efectúan los trabajos se instalará medidor de respaldo para evitar pérdida de información.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de calibración de medidores en los paflos seleccionados. Mientras se efectúan los trabajos se instalará medidor de respaldo para evitar pérdida de información.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 10:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:49	17-12-24 21:00
2024115788	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	32761	S/E CERRO DRAGON C24	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizarán ensayos eléctricos a relé Siemens para la verificación de la protección asociada al EDACACE. Alimentador 53C24 Castro Ramos.	Trabajo con bajo nivel de riesgos.	Maniobras de desconexión: -Transferir 100% de las cargas asociadas al alimentador 53C24 Castro Ramos. -Abrir 53C24 Castro Ramos. -Retirar interruptor a modo prueba Maniobras de normalización: -Reanudar interruptor a modo servicio. -Cerrar 53C24 Castro Ramos. -Normalizar consumos del alimentador 53C24 Castro Ramos. Observaciones: Interruptor debe quedar a disposición del jefe de fama para pruebas locales de apertura y cierre.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 15:00	17-12-24 09:12	17-12-24 12:48
2024128974	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán actividades de levantamiento de alambrado en rele Edac, desde rele EDAC en SE Casablanca, asociado a NUP 4206.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de levantamiento de alambrado en rele Edac, desde rele EDAC en SE Casablanca, asociado a NUP 4206.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	20-12-24 18:00	18-12-24 12:31	28-12-24 08:24
2024128818	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JANSSEL TRANSMSORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16391	S/E ANCOA C55	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de paflo 8C55 en S/E Arcos, por trabajos de verificación de variables y mantenimiento exhaustivo	No se tiene riesgos operacionales	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 17:00	17-12-24 09:26	18-12-24 13:58
2024127400	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA NACIONAL DE MINERIA FUNDICIÓN HERNÁN VIDEOLA LIRA	144	Intervención	Origen Interno	Programada	948	S/E FUNDICION PAIPOTE	5035 7519 11790 16480 16481 16482	S/E FUNDICION PAIPOTE H15 S/E FUNDICION PAIPOTE S/E FUNDICION PAIPOTE HT1 S/E FUNDICION PAIPOTE HT2 S/E FUNDICION PAIPOTE DT1 S/E FUNDICION PAIPOTE DT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación con línea energizada a equipos primarios de S/E 110 kV Hernán Videola Lira.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Cardones: No reconectar interruptor 52H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 13:00	17-12-24 10:28	17-12-24 16:57
2024127572	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	7501	PA S/E CARDONES H6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de RNE SDO 293: Lavado de aislación con línea energizada a equipos primarios de S/E 110 kV Hernán Videola Lira.	El riesgo del trabajo es bajo.	A solicitud de RNE SDO 293: Lavado de aislación con línea energizada a equipos primarios de S/E 110 kV Hernán Videola Lira. Condiciones requeridas: No reconectar 52H6 de S/E Cardones.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 13:00	17-12-24 10:45	17-12-24 16:59

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-01-2025 19:41:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 240

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128356	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	508	S/E EL EMPALME	14003	PA S/E EL EMPALME H3	Alambrado de control	Sin Limitación	Fuente por proyecto NUP 1057, Trabajos de Vinculación Corrientes y control Palo H3 a la nueva ETR L23003. Fuente considera: 1.- Alambrado de circuitos de control Palo H3. 2.- Pruebas Control y Protección de la nueva ETR sobre Palo H3. 3.- Inyección de corrientes secundarias Palo H3. 4.- Alambrado circuitos de corriente en Cap Resumen TTEC H3 y Armario-CEP H3. Línea 120 kV R Empalme Calles en encuentra energizada en vacío desde SE El Empalme como condición operacional normal.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12394 control interno de SIS.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:15	17-12-24 15:04
2024128378	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUABIBE	grupo_emergencia	otro grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En el marco de la auditoría anual del plan de recuperación de servicios (PRA) se realizó prueba de CLAMPEMENTO ESTÁNDAR MENOS en la cual involucra verificación de las vías de comunicación, corroboración de enlaces de comunicación, comunicación de sistemas de respaldo de energía, verificación del sistema de control, etc.	Pérdida de comunicación por ausencia de SSA, se mitigará riesgo mediante verificación prueba de equipos de respaldo, además se mantendrá personal en local ante el apoyo en caso de requerirse.	Possibles involucrar corte de los Servicios Auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 14:00	17-12-24 10:51	17-12-24 11:57
2024128438	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E PULPACO (TRANSELEC)	13	RE S/E PULPACO K21 525KV ESMAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pulpaco: Tomas de muestra de aceite para análisis físico-químico y cromatográfico en Reactor de 500 kV Neutro 1 (REN1), Reactor de 500 kV Neutro 2 y Reactor 2 de 500 kV.		Actividades: S/E Pulpaco: Tomas de muestra de aceite para análisis físico-químico y cromatográfico en Reactor de 500 kV Neutro 1 (REN1), Reactor de 500 kV Neutro 2 y Reactor 2 de 500 kV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 12:00	17-12-24 10:38	17-12-24 12:06
2024128439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E PULPACO (TRANSELEC)	14	RE S/E PULPACO K21 525KV ESMAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pulpaco: Tomas de muestra de aceite para análisis físico-químico y cromatográfico en Reactor de 500 kV Neutro 1 (REN1), Reactor de 500 kV Neutro 2 y Reactor 2 de 500 kV.		Actividades: S/E Pulpaco: Tomas de muestra de aceite para análisis físico-químico y cromatográfico en Reactor de 500 kV Neutro 1 (REN1), Reactor de 500 kV Neutro 2 y Reactor 2 de 500 kV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 12:00	17-12-24 10:38	17-12-24 12:06
2024128937	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PINCO	33791 33792	S/E PINCO C2 (3N_REVISION) S/E PINCO C3 (3N_REVISION)	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizó trabajos de alambrado y montaje de equipos en sala de comandos por proyecto de aumento de potencia de S/E Penco NUP 3202, de acuerdo a siguiente listado: Punto 11: Instalación de Componentes asociados a comunicación S/C2 en Tipo Frontal Panel (Panel Protección, Equipo Medida, Block Pruebas). Punto 12: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Punto 13: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos pallo S/C2. Punto 12: Instalación de Componentes asociados a comunicación S/C2 en Tipo Frontal Panel (Panel Protección, Equipo Medida, Block Pruebas). Punto 13: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Punto 13: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos pallo S/C3	Riesgo controlado, trabajos con instalación fuera de servicio en sala de comandos.	Trabajos sobre equipos próximos a poner en servicio en cesando de equipos en servicio de pallo C2 y C3 de S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 18:00	17-12-24 12:02	17-12-24 21:06
2024129028	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2428	BA S/E CHARRUA 520KV BPO-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Charria: Investigar y corregir anomalías por pérdida de medida de voltaje de la barra C de 500 kV en el sistema SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Investigar y corregir anomalías por pérdida de medida de voltaje de la barra C de 500 kV en el sistema SCADA. Instalaciones en Riesgo: Palo Seccionador (1) KSAC-Charria o Palo Seccionador (2) KSAC-Charria. Disponibilidad de los Riesgos: A término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	19-12-24 18:00	17-12-24 10:15	17-12-24 17:12
2024125677	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Interno	Programada	1766	S/E CENTRAL ANDES GENERACION	26511 26512 26513 16649 16550 16551 16552 16553	S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT03 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT02 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT01 S/E CENTRAL ANDES GENERACION CT S/E CENTRAL ANDES GENERACION G1 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G2 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G3 S/E CENTRAL ANDES GENERACION G4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Este trabajo consiste en implementación de mejoras al sistema de protección en S/E Central Andes Generación. Por influencia del trabajo puede presentar intermitencia de comunicaciones y fallas, además del presente Este trabajo no modifica el EOP validado por el CEN.	Riesgo bajo y controlado según Procedimiento de Andes Generación	Control 100% disponible en caso de ser requerido por el CDE.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:21	17-12-24 20:00
2024128795	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	471	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Reflejo de SF6	Sin Limitación	Reflejo de gas SF6 al SZAT1, precaución de no reconectar barra de 254 kV.	Bajo, reflejo de gas SF6 al SZAT1, precaución de no reconectar barra de 254 kV.	Reflejo de gas SF6 al SZAT1, precaución de no reconectar barra de 254 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:45	17-12-24 18:45	17-12-24 11:50	17-12-24 18:30
2024138155	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	231	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COLBON)	657	MD S/E SAN CLEMENTE (COLBON) G	Verificación medidor de energía	Sin Limitación	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizaron pruebas de verificación anual, por concepto de temas de software, de Medidor (DM 860), SCLAMNITCER_D08_0_C1A, Generador 1 6,6 kV	Riesgo Bajo. Contacto con energía secundaria (control) /falla operacional, como medida de mitigación se utilizará procedimiento revisado por el especialista y se realizarán los trabajos empesados en los estándares de cero tolerancia de Colbon.	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizaron pruebas de verificación anual, por concepto de temas de software, de Medidor (DM 860), SCLAMNITCER_D08_0_C1A, Generador 1 6,6 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:30	17-12-24 17:00	17-12-24 12:02	17-12-24 17:13
2024123346	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Cambio de Ajustes Protecciones Palo B1, NUP 3645, EOP 12004-05 (E-IT-001_R0).	Bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para la fuente.	Sin Condiciones Operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 09:28	17-12-24 16:14
2024123641	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO L2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar S322 de S/E Duqueco a solicitud de Transmex por temas de Roca, corta y poda de árboles L 220KV Duqueco-Los Peoniles, CL	Riesgo controlado de parte de Transmex.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro del periodo señalado (SDC 13010 Transmex, registro interno Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	21-12-24 18:00	17-12-24 08:31	22-12-24 00:39

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-01-2025 19:41:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 240

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024123775	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	3278 3277	T20 S/E MATILLA J12 T20 S/E MATILLA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Paflos J1, J11, J12, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acortado al avance en los labores de lavado.	Actualizado: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Paflos J1, J11, J12, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acortado al avance en los labores de lavado. Restricciones: Matilla, S215, S317L, S317D, S318 No reconectar Lugares, S210 No reconectar Torreones, PVV Alameda Solar: S241, S2410 (SDO INE) No reconectar Instalaciones en Riego: Transformador N°2 220/33 kV Matilla o Transformador N°2 220/33 kV Matilla o L 220kV Matilla - Lugares, C1 Temperaturas de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de Barra: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 15:38		
2024123818	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMBAQUITO	672 13313	S/E CHUMBAQUITO C1 S/E CHUMBAQUITO B1	Obras Civiles	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumbequito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomendación del S284 de SE Remoque y el bloqueo de recomendación del S281 de SE Rosario además de la ejecución operación de no reconectar el S107 y S287 de SE Chumbequito.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:29	17-12-24 12:30	
2024123880	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUIN	1305	S/E PELEQUIN C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Recomendación Automática a interruptor S2C7 S/E Pelequin, único alimentador Santa Rosa y Grad 130V 11 S/E Pelequin. Lo anterior por temas de seguridad en el cortocorriente a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequin. Se emite SDO informativa 394 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno	Se requiere Bloqueo de Recomendación Automática a interruptor S2C7 S/E Pelequin, único alimentador Santa Rosa y Grad 130V 11 S/E Pelequin.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:29	17-12-24 16:16	
2024124081	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	146	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reemplazamiento a paflo B1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 1284. Condiciones requeridas: Alberto S2B1, B9B1-1 y B9B1-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para reemplazamiento a paflo B1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 1284. Condiciones requeridas: Alberto S2B1, B9B1-1 y B9B1-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 06:11	17-12-24 16:51	
2024127978	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHU CHU	28602	S/E CHU CHU H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Según SDO 1934 de SAESA: S/E Calama Nueva: Famos de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 KV; PAFLOS J1 - J2 - J3; Banco de Autotransformadores: Barra 1 120kV; PAFLOS H1 - H2 - H3 - H4; Palo E15 aislaciones en Marco de Línea y Marco de Barra 1 y 2.	El trabajo es bajo riesgo ya que se acuerdan medidas de seguridad entre ambas empresas.	NO MOVILIZACIONES / BLOQUEOS SOLICITADOS: No reconectar interruptor S2C1 en SE Chu Chu.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:16	17-12-24 16:15	
2024129227	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO EL MANTEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PANQUE EDUCO EL MANTEN	25992	S/E PANQUE EDUCO EL MANTEN B1	Roca y poda forja secundario	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión, L 056kV Chumbe-Las, C1	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Eléctrica El Molán: S2B1 Bloqueo a la reconexión Lomocollado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:19	17-12-24 19:03	
2024125439	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23601 23602 23603 23604 23605 23606 28120 28121	PA S/E PUNTA SIERRA J1 PA S/E PUNTA SIERRA J2 PA S/E PUNTA SIERRA J3 PA S/E PUNTA SIERRA J4 PA S/E PUNTA SIERRA J5 PA S/E PUNTA SIERRA J6 PA S/E PUNTA SIERRA J7 PA S/E PUNTA SIERRA J8 S/E PUNTA SIERRA 220KV B1 S/E PUNTA SIERRA 220KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición emergada de las Diagonales #1, #2, #3, #4, #5, Transformador de poder 220/31.2 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV H1, Barra 220 kV H2, 2 Torres de antena B y F y cuatro postes (B, C, D, E)	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y supervisados por Pacific Hydro en terreno tomando todas las medidas de seguridad que se presenten en el lavado de aislación de equipos energizados.	Trabajos coordinados con Transeléct requieren S/E Las Palmas: Desconectar recierre (P5) salida Las Palmas - Punta Sierra #2 y #2, S/E Monte Redondo: Desconectar recierre (P5) salida La Cabaña - TagOff Monte Redondo - Punta Sierra #1, S/E La Cabaña: Desconectar recierre (P5) salida Cabaña - Punta Sierra #1 y #2, S/E Punta Sierra: Desconectar recierre (P5) salida Punta Sierra - Cabaña #2, Punta Sierra - Cabaña TagOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - Las Palmas #2 y #2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:29	17-12-24 17:53	
2024126761	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23806 29624 29627	S/E PUENTE NEGRO J1 S/E PUENTE NEGRO J2 S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J22	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tensión para 35/NA.	Riesgo de operación de Barra 220 kV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consisten en: 1-Frenado y Nuevos 2-Refino de Grava 3-Excavación 4-Entramadura 5-Implantación 6-Montaje de cables 7-Remoción 8-Montaje de cables 9-Instalación de pernos 10-Remoción 11-Desmontaje 12-Refino y compactado 13-Reposición de Gravel.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:04	17-12-24 17:10	
2024126882	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	1624	SIERRA GORDA J203/31.5 KV BOMBA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo: relación de transformación, resistencia de aislamiento, resistencia de aislación, factor de potencia de transformador, Compensación de voltajes de protección, limpieza general de equipo. Mantenimiento de motores de ventilación.	No tiene riesgo asociado debido a que el transformador se encuentra en Stand-by y actividad se realizará con equipo documentado.	Mantenimiento Preventivo a Transformador de potencia, esto implica pruebas de relación de Transformación, resistencia de aislamiento, resistencia de aislación, factor de potencia, compensación de voltajes de protección, limpieza general del equipo.	Alberto B9B1-1, Alberto B9B1-2, Cerrado B9B1-2-27, Alberto B9B1-1, Cerrado B9B1-1-27 A Disposición de Jefe de Fauna Sierra Gordia SCM, S217L, S2181	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 06:11	17-12-24 18:26
2024127048	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeléct, según SDO 13230 por lavado de aislación se requiere no reconectar S2A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transeléct, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transeléct.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:45	17-12-24 21:06	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-01-2025 19:41:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 240

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127061	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANHIA BARRICK CHILE GERENCIACION SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12394 12395 12396	S/E PUNTA COLORADA 17 S/E PUNTA COLORADA 18 S/E PUNTA COLORADA 19	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marco de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5211, 5212, 5214, 5216, 5217A, 5216S, 5218B, 5219 y 5221 en S/E Punta Colorado. No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marco de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5211, 5212, 5214, 5216, 5217A, 5216S, 5218B, 5219 y 5221 en S/E Punta Colorado. No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 09:41	17-12-24 13:43
2024127246	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELAGUEN	1299 1306	S/E PELAGUEN B1 S/E PELAGUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelaguen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5281 y 5284 de SE Pelaguen, bloques de reconexión del 5282 de SE San Fernando y bloques de reconexión del 5284 de Molle Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:29	17-12-24 18:25
2024127272	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	30090	S/E CODEGUA B1	Roca y pade frappa secundarie	Sin Limitación	A solicitud de CSE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de pafos B1 de S/E Codegua por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Canelillos-Ruina-Turkey (de TRANSELEC), y para pasar sobre el tramo LT 66 kV Tap Off Graneros-Codegua.	Riesgos declarados por empresa CSE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:03	17-12-24 20:19
2024127282	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	261	S/E ESPERANZA	74 75	BA S/E ESPERANZA 110KV BP1 BA S/E ESPERANZA (COLUMB) 66KV	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará trabajos de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de abasto presentes al interior de trinchera de canalizaciones en Pafos en S/E Esperanza	Desconexión de pafos asociados a BP 110 kV y BP 66 kV	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP3277 y NUP3278	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:20	17-12-24 18:40
2024127304	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	1084	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7570	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H6	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará trabajos de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de abasto presentes al interior de trinchera de canalizaciones en Pafos en S/E Esperanza (pago donde se encuentra el circuito de control de pafos H6 de S/E Las Vegas)	Desconexión de pafos H6 asociados a LT 110 kV Las Vegas- Esperanza	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP3277 y NUP3278, LT 110 kV Las Vegas- Esperanza normalmente abierta	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:30	17-12-24 18:40
2024127307	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	46	ESPERANZA 110kV/21kV 30MVA N°1	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará trabajos de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de abasto presentes al interior de trinchera de canalizaciones en Pafos en S/E Esperanza	Desconexión de TRL 110/66 kV 30MVA	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP3277 y NUP3278	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:30	17-12-24 18:40
2024126431	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1833	S/E LAGUNA	grupo_emergencia	otro_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1-220 kV de Tasmatic sobre línea energizada 23 kV de CSE	Bajo	Actividades: S/E Laguna: NUP 1247 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 1-220 kV de Tasmatic sobre línea energizada 23 kV de CSE. Reubicaciones: Laguna: Reemplazador 5123 propiedad de CSE. Requiere Sotf no reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Molle - Laguna, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No Tm	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:00	17-12-24 18:20
2024127438	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANHIA TRANSFORMADORA DEL NORTE GRANDE S.L.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	42 43 44 47 48 18697	S/E SAN PEDRO (CTNG) H3 S/E SAN PEDRO (CTNG) H3 S/E SAN PEDRO (CTNG) H3 PA S/E SAN PEDRO (CTNG) H6 S/E SAN PEDRO (CTNG) H7 S/E SAN PEDRO (CTNG) H8	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se ejecutará lavado de aislación con agua desmineralizada a las instalaciones seleccionadas.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ejecutará lavado de aislación con agua desmineralizada a las instalaciones seleccionadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:42	17-12-24 18:34
2024127446	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO	45 46 13388 13289 13777 12598 12599 12601 12601 12603 12604 12605 12606 34923	S/E SAN PEDRO (CTNG) H4 S/E SAN PEDRO (CTNG) H5 S/E SAN PEDRO (CTNG) HT1 S/E SAN PEDRO (CTNG) HT2 S/E SAN PEDRO (CTNG) HT3 S/E SAN PEDRO (CTNG) C1 S/E SAN PEDRO (CTNG) C2 S/E SAN PEDRO (CTNG) C3 S/E SAN PEDRO (CTNG) C4 S/E SAN PEDRO (CTNG) C5 S/E SAN PEDRO (CTNG) C6 S/E SAN PEDRO (CTNG) C7 S/E SAN PEDRO (CTNG) C8A1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realiza preparación a los pafos seleccionados, se ejecutará actividad de lavado de aislación, Solicito coordinar con la SD 2024127438	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Se realiza preparación a los pafos seleccionados, se ejecutará actividad de lavado de aislación, Solicito coordinar con la SD 2024127438	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:42	17-12-24 18:34
2024127487	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	217	S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Código el Teniente se requiere desconexión de Pafos H3 en S/E Minero, por Mantenimiento preventivo pafos de LT 110 kV Minero - Confiteria CL.	Riesgos declarados y a controlar por Código el Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 19:00	17-12-24 08:48	17-12-24 18:40

Total registros Subestacion: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Intercambio	Origen	Tipo Programación	IDC	Subestación	IDC	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Asociada	Trabajo Reemplazo	Estado Operativo	Estado Operación Eléctrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127400	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSACCIONA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	214	S/E MINERO	218	S/E MINERO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Catódelo el Teniente se requiere No reconectar Pabla nel en S/E Minero, asociado a la T-120 KV Minero - Cordillera C2, en cercanía a los trabajos de Mantenimiento preventivo pabla de la T-120 KV Minero - Cordillera C2.	Riesgos declarados y a controlar por Codicelo el Teniente.	Trabajos asociados a SD 2024127487.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 19:00	17-12-24 08:49	17-12-24 18:40
2024127664	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 Limitaciones	S/E Geógrafos: Trabajo previo NUP 2144. A solicitud de Colihuali la Construcción de Obras civiles, enseraciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 120. Turno A Restricciones: Geógrafos, S212, S214, S216, S218 No reconectar instalaciones en Riego: S5.GG. St Geógrafos o Barea Principal N° 220 KV - Geógrafos Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Geógrafos, Cameros, cadenas y barreas duras Zona segregada y señalizada Se utilizaron vías de acceso autorizadas por transmetal	Bajo	Actividades: S/E Geógrafos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihuali la Construcción de Obras civiles, enseraciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 120. Turno A Restricciones: Geógrafos, S212, S214, S216, S218 No reconectar instalaciones en Riego: S5.GG. St Geógrafos o Barea Principal N° 220 KV - Geógrafos Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Geógrafos, Cameros, cadenas y barreas duras Zona segregada y señalizada Se utilizaron vías de acceso autorizadas por transmetal	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:16	17-12-24 18:20
2024127941	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a equipos UPS.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a equipos UPS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riego: S/E Cerro Navia: S5AA CA o CC o S5ADA radio Cerro Navia. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 10:38	17-12-24 17:12
2024128007	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22708	S/E LAGUNAS IC22	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE LAGUNAS TRABAJOS NUP 3887 CORRECCIONES DE DESALAMBRADO PARA DESVINCULACIÓN FINAL PAÑO IC22 Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S5.GG. Laguna Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Legunas, SE LAGUNAS TRABAJOS NUP 3887: ARMARIOS PAÑO IC22 Solo ingreso de personal Autorizado, respetar distancias de seguridad e instalaciones, proteccion energizadas Uso de conos y barreras duras	Bajo	Actividades: SE LAGUNAS TRABAJOS NUP 3887 CORRECCIONES DE DESALAMBRADO PARA DESVINCULACIÓN FINAL PAÑO IC22 Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S5.GG. Laguna Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Legunas, SE LAGUNAS TRABAJOS NUP 3887: ARMARIOS PAÑO IC22 Solo ingreso de personal Autorizado, respetar distancias de seguridad e instalaciones, proteccion energizadas Uso de conos y barreras duras	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	17-12-24 10:44	17-12-24 22:05
2024127913	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	22193	S/E CONDORES J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar mediciones prototipores e interruptor S2171 que se encuentra desenchufado (J11 está transferido al J8).	Nivel de riesgo bajo y controlado, S2171 se encuentra desenchufado (transferido al J8).	PT 2024-13281 registro interno de Transmetal.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	20-12-24 20:00	19-12-24 09:46	20-12-24 21:09
2024127974	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	142	QUILLOTA TR1 220/125/13.8KV 37MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Verificación de medidor de facturación de servicios auxiliares (ATRI lado 13.2 KV S5AA).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Verificación de medidor de facturación de servicios auxiliares (ATRI lado 13.2 KV S5AA). Restricciones: Normalización según la coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Quillota: S5AA CA o ATRI de 220/125/13.8 KV. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 11:00	17-12-24 09:14	17-12-24 12:06
2024128121	Subestación	Ejecución Exitosa	KE.TI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'Higgins	25744	S/E O'Higgins 120KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Montaje de Poste para Laser ahuyenta aves con camión pluma en patio Subestación O'Higgins.	Riesgo bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	No reconectar S211, S212 y S218 en St O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 09:20	16-12-24 10:16
2024128425	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	370	S/E LAS CARRAS	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considerando revisión de conectores, antena, baterías, configuración de switch y radio. Puede producir interferencia de corta duración solo en comunicaciones RF, otros tipos continuarán operativos (fibra óptica y telefonía celular).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No se avrà afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:22	17-12-24 13:35
2024128165	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823	S/E CALAMA	21239 21251 21256	S/E CALAMA HT1 S/E CALAMA HT4 S/E CALAMA HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, según SODI 1996 : Trabajos de lavado de aislación en S/E Calama Nueva	sin riesgo para CGE Tx	Se requiere precaución de no reconectar interruptores S2HT1, S2HT3, S2HT4 S/E Calama y S2HT3 S/E Valle Los Yermos	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:40	17-12-24 16:32
2024128186	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	412	S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmetal, según SODI 13361, por pabla 1768KV Chcs. 1 y 2 y Los Molles Ovalle, varcos E86, E124, E167 y E187	sin riesgo para CGE Tx	Se requiere precaución de no reconectar interruptores S2CT1 y S2ET2, ambos de S/E Monte Patria	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:42	17-12-24 17:40
2024128211	Subestación	Ejecución Exitosa	ASL ANDRES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NOIGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 22821 17887 17888 17889 22823	S/E NOIGENER I1 S/E NOIGENER I2 S/E NOIGENER J5 S/E NOIGENER J2 S/E NOIGENER J1 S/E NOIGENER DT1 S/E NOIGENER 13.8 KV NT01 S/E NOIGENER 13.8 KV NT02 S/E NOIGENER 220KV BP1 S/E NOIGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con sistema energizado de St Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S2171. S/E Coques: Señalizar y No Reconectar S212 y S2133. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2171 y S2172. S/E Barrios: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S26-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 08:20	17-12-24 12:14

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Extensión(d)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128470	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	18858 18859	S/E PUNTA COLORADA 113 S/E PUNTA COLORADA 114	Lavado de Alación	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Transelco Según SOE N° 2070 por lavado de alación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19, incluye marcos salida de línea y barra de generación en S/E Punta Colorado.	Solicitud por requerimiento de Transelco y Barry generación quien debe especificar los riesgo asociados.	Transferir solicitud en caso de apertura no recomendar interruptor 52113 y 52114. En S/E Punta Colorado: interruptor 52113 y 52114 cuentan con reconexión automática desactivada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 06:57	17-12-24 14:20
2024128496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de BARRICK GENERACIÓN, por Lavado de alación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SOO (647) por Lavado de alación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 2-P. Colorado (No recomendar) Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-P. Colorado. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Riesgo de Riego: Bajo. SOO's Asociadas: SOO 2070 - San Juan. SOO 2071 - Chiquita.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 06:00	17-12-24 14:21
2024128498	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1259	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de BARRICK GENERACIÓN, por Lavado de alación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SOO (647) por Lavado de alación a equipos primarios pafos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 1-P. Colorado (No recomendar) Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 1-P. Colorado. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Riesgo de Riego: Bajo. SOO's Asociadas: SOO 2070 - San Juan. SOO 2071 - Chiquita.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 06:00	17-12-24 14:21
2024128887	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	510	S/E VALDIVIA (ST)		cargadores	otros cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin limitaciones	MPE de Cargador y Banco Baterías 120VCC de SE Valdivia, ubicado en sala de control 515.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 131322 registro interno 175)		ninguno			17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	18-12-24 11:21	21-12-24 00:30
2024128571	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Desconexión	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508 15463 15466 15465 15467 15468 28509 28510	S/E ANA MARIA 11 S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 13 S/E ANA MARIA 14 S/E ANA MARIA 15 S/E ANA MARIA 16 S/E ANA MARIA 17 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 18 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 19 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 20 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 21 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 22 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 23 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 24 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 25 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 26 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 27 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 28 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 29 (3N, REVISION) S/E ANA MARIA 30 (3N, REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Ana Maria: Integración de telecontrol SCADA Ana Maria hacia OMS, con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectores en pafos 11,12,13,14,15,16,18,19 (Se realizó la desconexión de cada pafos de manera alternada de acuerdo a solicitud de jefe de línea. Asimismo, los pafos que se van desconectando, se recuperan al término de cada maniobra operacional). Condiciones requeridas: 5211, 8911-1, 8911-2, Cerrado, a disposición: 5212, 8911-3, 8911-2, Cerrado, a disposición: 5213, 8911-3, 8911-2, Cerrado, a											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-01-2025 19:41:49

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 240

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128764	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24210	PA S/E RIO NEGRO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rio Negro 5283: Se bloquearan salidas contactos de disparos Hold Prot. sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inspección secundaria. -Revisión registros eventos y reportabilidad. -Incorporar señales fallantes en registros secuencial y oscillográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de TPT.	PT 13385, control interno STS. El bloque de disparo Hold Prot. sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	22-12-24 20:00	17-12-24 09:27	20-12-24 16:02
2024128771	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24210 24211 24212 24213	PA S/E RIO NEGRO B3 PA S/E RIO NEGRO B2 PA S/E RIO NEGRO B3 PA S/E RIO NEGRO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rio Negro 878: Se bloquearan salidas contactos de disparos Hold Prot Pulso B1-B2-B3-B4, para realizar: -Pruebas funcionales de elementos de protección con inspección secundaria. -Revisión registros eventos y reportabilidad. -Incorporar señales fallantes en registros secuencial y oscillográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de TPT.	PT 13385, control interno STS. Se bloquearan contactos de disparos Hold Prot Pulso B1-B2-B3-B4.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	22-12-24 20:00	20-12-24 09:08	20-12-24 16:02
2024128949	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL 120 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL 111 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Posible e instalación de mufa con la fibra que va a la Sala de la Diagonal 4.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No requiere mantos operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	21-12-24 20:00	17-12-24 09:53	20-12-24 10:40
2024128962	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	2305	S/E LOS OLIVOS	3359	720 S/E LOS OLIVOS 171	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Reemplazo de silica gel Transformador T1 SE Los Olivos	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 09:26	17-12-24 13:17
2024129005	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	24685 24686	PA S/E KIMAL K1 PA S/E KIMAL K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE KIMAL: Reemplazo de controlador OMDS, ubicado en Caseta de control diagonal 2 - 500 KV, en armario de control automotransformador N°2 (NAT2-CTRL), controlador N°3. Actualización de firmware y protocolo de comunicación del equipo de v1.3-v1.4 a v1.7 (con paso intermedio a v1.01) Desenergización del equipo y reemplazo de tarjeta de comunicaciones del puerto E. Reenergización del controlador para realizar pruebas de comunicación en Switch 1-4Q2-CTRL, con tal de asegurar el correcto funcionamiento y configo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 12-024 Local SE Kimal o Pulso Cent Diag 2 DMS2 Kimal o Pulso Cent Diag 2 DMS4 Kimal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, intervención controlador N°3, Diagonal 2 Delimitación de zona de trabajo delimitar con cintas y conos	Bajo	Actividades: SE KIMAL: Reemplazo de controlador OMDS, ubicado en Caseta de control diagonal 2 - 500 KV, en armario de control automotransformador N°2 (NAT2-CTRL), controlador N°3. Actualización de firmware y protocolo de comunicación del equipo de v1.3-v1.4 a v1.7 (con paso intermedio a v1.01) Desenergización del equipo y reemplazo de tarjeta de comunicaciones del puerto E. Reenergización del controlador para realizar pruebas de comunicación en Switch 1-4Q2-CTRL, con tal de asegurar el correcto funcionamiento y configo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 12-024 Local SE Kimal o Pulso Cent Diag 2 DMS2 Kimal o Pulso Cent Diag 2 DMS4 Kimal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, intervención controlador N°3, Diagonal 2 Delimitación de zona de trabajo delimitar con cintas y conos	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	19-12-24 18:00	17-12-24 11:02	17-12-24 21:00
2024128938	Subestación	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sólo: Solicitud de CSE, por apertura de puentes F60 de L7 y B6. Ejecuto-Guindo 1 y posterior reparación entre estructuras T2 y B6.	Bajo	Actividad: Guindo: Solicitud de CSE, por apertura de puentes F60 de L7 Ejecuto-Guindo 1 y posterior reparación entre estructuras T2 y B6. Condiciones: Pulso B4, alerta. Instalaciones en Riesgo: Pulso UD4 Guindo - Ejecuto 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:09	18-12-24 02:11
2024128959	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Valdivia: Protocolación de protección sistema 1 y sistema 2 de manera alternada, manteniendo siempre un sistema en servicio por reemplazo de TCC pulso 3, según SAP 051-2024. Trabajos asociados a NUP 4467.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o VALSA, C.A. Valdivia o VALSA, C.C. Valdivia a Barra 220 KV, Sección 2-Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Valdivia: Protección Sistema 1, bloqueado de forma alternada con el sistema 2. Subestación Valdivia: Protección Sistema 2, bloqueado de forma alternada con el sistema 1.- Nota: Trabajos previos no implican PEL, al final de los trabajos se dejan cargados en las protecciones sistema 1 y sistema 2 los aludes actuales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	17-12-24 09:15	21-12-24 08:48
2024124426	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizan trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, consisten revisión de conectores, antena, batería, configuración de puerto y radio. Puede generar interferencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continúan operativos (fibra óptica y telefonía celular).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 11:37	17-12-24 18:30
2024129006	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE KIMAL: Reemplazo de controlador OMDS, ubicado en Caseta de control diagonal 2 - 500 KV, en armario de control automotransformador N°2 (NAT2-CTRL), controlador N°3. Actualización de firmware y protocolo de comunicación del equipo de v1.3-v1.4 a v1.7	Bajo	Actividades: SE KIMAL: Reemplazo de controlador OMDS, ubicado en Caseta de control diagonal 2 - 500 KV, en armario de control automotransformador N°2 (NAT2-CTRL), controlador N°3. Actualización de firmware y protocolo de comunicación del equipo de v1.3-v1.4 a v1.7 (con paso intermedio a v1.01) Desenergización del equipo y reemplazo de tarjeta de comunicaciones del puerto E. Reenergización del controlador para realizar pruebas de comunicación en Switch 1-4Q2-CTRL, con tal de asegurar el correcto funcionamiento y configo. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 12-024 Local SE Kimal o Pulso Cent Diag 2 DMS2 Kimal o Pulso Cent Diag 2 DMS4 Kimal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, intervención controlador N°3, Diagonal 2 Delimitación de zona de trabajo delimitar con cintas y conos	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	19-12-24 18:00	17-12-24 11:02	17-12-24 21:00
2024128937	Subestación	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2311	S/E LOS VANDONES	30621 30615 30616 30617 30618 30619	S/E LOS VANDONES B71 S/E LOS VANDONES J5 S/E LOS VANDONES J6 S/E LOS VANDONES J7 S/E LOS VANDONES J8 S/E LOS VANDONES J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Varones : Pruebas eléctricas de tensión paso y contacto, mufa puesta a tierra en polo 220 kV	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bloques del jefe de faena: No hay. Los trabajos se suspenderán diamerente hasta el 20-12-2024.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	17-12-24 10:29	17-12-24 17:28

Total registros Subestacion: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDC	Substancia	IDC	Rotación	Rotación(s)	Tipo Trabajo	Indicador	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123879	Subestación	Ejecución Exitosa	AEL ANDES S.A.	2450	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 12752 12753 12754 12755 12759 12760 12763 12683 12683 20056 20057 20058	S/E VENTANAS H61 S/E VENTANAS H62 S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS H64 S/E VENTANAS CT3A S/E VENTANAS CT3B S/E VENTANAS E1 S/E VENTANAS E2 S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS HT2 S/E VENTANAS H6P2-C S/E VENTANAS HT3A S/E VENTANAS HT3B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS E2 S/E VENTANAS E2 S/E VENTANAS C03 S/E C03ENAL	Lavado de Aislación	Sin Laminación	Realiza lavado de aislación de pafos: 110 kV y pafos de mufas 17 220 kV Ventanas Nogales con sistema energizado.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	En caso de operación automática se solicita No reconectar interruptores: S2HT1, S2H6, S2HT2, S2HT3A, S2HT3B, S2H61, S2H62, S2HT2A, S2HT2B, S2H6, S2H1, S2H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:38	17-12-24 19:02	
2024123908	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Laminación	SE LAGUNAS TRABAJOS NUP 3887 CORRECCIONES DE DESALAMBADO PARA DESVINCULACIÓN FINAL PAÑO IC22	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	17-12-24 10:44	17-12-24 21:00
2024123996	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA ZALDIVAR SPA	386	Desconexión	Origen Interno	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	23204 23205 24050 24051	S/E ZALDIVAR F11 S/E ZALDIVAR F12 S/E ZALDIVAR F11 S/E ZALDIVAR F12	Lavado de Aislación	Sin Laminación	Lavado de aislación a equipos de patio de S/E Zaldivar de pafos F11 y F12, en energa. Se realizará desconexión del primer pafos según dirección del viento y no se desconectarán los pafos simultáneamente, funcionando en paralelo siempre se mantendrá un pafos energando la morsa saliente.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro, trabajo en energa y con agua desmineralizada	S/E Zaldivar. Suficiente No reconectar S2T11 y S2T12.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 11:00	17-12-24 12:47	
2024123985	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	3130 3996	BA S/E CENTINELA 220KV BP2 (B2) BA S/E CENTINELA BP2 EXT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Laminación	TRABAJOS RELACIONADOS CON LA CONSTRUCCION DE OBRA ELECTROMECANICO PARA FUTURAS SEM DIAGONALES 5 y 6 Estas actividades incluyen las actividades: Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje, ajuste y calibración de desconectadores B01C1-2 y B01E1-... - Montaje de Aisladores de Paredul AD 1, 2, 3, 4, 5 y 6. - Actividades complementarias que sean necesarias para cumplir las actividades. NOTA: DESCONEXION DE BARRA NP, CON REPOSICION DIARRA.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para el trabajo seguro.	SE CENTINELA S213 / S216 / S218 / S2112 ABIERTO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-1 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-3 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA B01-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENT										

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127761	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGUO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPLUN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILAPLUN 11 S/E CENTRAL QUILAPLUN 12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Cable: Lavado de aislación sobre LT 220 kV Maqui - Quilapllun mediante chorro de agua a presión, se requiere protección de no reconexión de puffs 1,2 y 12 en S/E Quilapllun.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Quilapllun: Condición de No reconectar interruptores 5212 y 5221.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:33	17-12-24 17:30
2024128952	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYIN	21352	S/E CHACAYIN 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de helio de protección del sistema 2 del puffo 13. Asociado al NUP 4716.	Riesgo bajo, se tomaran medidas preventivas para realizar en trabajo seguro.	S/E Chacayin, 5213 abierto y bloqueado, NO TRANSFERIR.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:42	17-12-24 18:00
2024124996	Subestación	Ejecución Exitosa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL 471 S/E PARRAL 472	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13126 se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptores 52471 y 52472 de S/E Peral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:30	17-12-24 20:30
2024138829	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	3111	S/E RIO NEGRO	34311	PA S/E RIO NEGRO 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rio Negro 5282: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar: «Pruebas funcionales de elementos de protección con inspección secundaria». Revisión registros eventos y reportabilidad. Incorporar señales falláticas en registros sucesorial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloqueos de Trigs.	PT 13375, control interno STS. El Bloqueo de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	18-12-24 09:27	20-12-24 18:02
2024128811	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	34213	PA S/E RIO NEGRO 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rio Negro 5284: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar: «Pruebas funcionales de elementos de protección con inspección secundaria». Revisión registros eventos y reportabilidad. Incorporar señales falláticas en registros sucesorial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloqueos de Trigs.	PT 13377, control interno STS. El Bloqueo de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	18-12-24 11:02	20-12-24 18:02
2024128756	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	34212	PA S/E RIO NEGRO 83	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rio Negro 5283: Se bloquearan salida contactos de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar: «Pruebas funcionales de elementos de protección con inspección secundaria». Revisión registros eventos y reportabilidad. Incorporar señales falláticas en registros sucesorial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloqueos de Trigs.	PT 13376, control interno STS. El Bloqueo de disparo Relé Prot. sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	19-12-24 09:11	20-12-24 18:02
2024128953	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYIN	21352	S/E CHACAYIN 13	Alambrado de control	Sin Limitación	Cableado y montaje de relé del sistema 2 del puffo 13 (Eruente), Asociado al NUP 4716.	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar en trabajo seguro.	S/E Chacayin: No Reconectar 5213, 50 BF a disposición del jefe de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 18:00	17-12-24 23:10
2024128228	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	2541	T20 S/E ESCONDIDA NORTE 871	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, repintado, inspección visual y termografía a puffo de transformador 1 e incoming CI.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	S/E Esc Norte no reconectar 52871 y 52C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:40	17-12-24 19:40	17-12-24 14:38	17-12-24 17:54
2024128245	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	300	ESCONDIDA NORTE 60/11,8 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Mayor incoming T1 SE Escondida Norte	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Escondida Norte: Abierto, cerrado y bloqueado: 52C1 Abierto, 52871 Abierto y bloqueado: 89871	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:39	17-12-24 19:39	17-12-24 14:38	17-12-24 17:50
2024127985	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	62	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	72	T20 S/E HUASCO HTS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Malla Transformador Principal CT Huasco N° 3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones desenergizadas, lavado de Bushing y Malla Transformador Principal CT Huasco N° 3. Condiciones requeridas: Abierto 52HT3 de S/E Huasco, abierto y bloqueado 89HT3 de S/E Huasco.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:30	17-12-24 17:00	17-12-24 08:22	17-12-24 16:32
2024128223	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	62	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2511	S/E HUASCO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Enresa Generación por Lavado de Bushing y Malla Transformador Principal 3-Ensa N° 3. Condiciones requeridas: abierto 52HT3 de S/E Huasco, abierto y bloqueado 89HT3 de S/E Huasco.	Rajo	Actividad: A solicitud de Enresa Generación según SOG 213-24 por Lavado de Bushing y Malla Transformador Principal 3-Ensa N° 3. Condiciones requeridas: abierto 52HT3 de S/E Huasco, abierto y bloqueado 89HT3 de S/E Huasco. Restricciones: Puffo Transformación HT33- Huasco. Instalaciones en Riesgo: Puffo Transformación HT33- Huasco. Temperatura de los Riesgos: Documento de los trabajos. SOG Relacionada 80. No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:30	17-12-24 17:00	17-12-24 08:29	17-12-24 16:33

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122241	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	1487	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a interruptor 52B1 de S/E Mostazal, donde se realizarán labores de revisión de conexiones, pruebas eléctricas y limpieza de aislación al equipo.	Riesgo bajo, se trabajará con la instalación desconectada.	Se requiere la desconexión del interruptor 52B1 de S/E San Francisco de Mostazal. Se adelantará el sistema a nivel de 60kV para mantener el suministro en alimentación a clientes locales. Adicionalmente, se requiere maniobra operacional de Bloques de reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Codigua (Calvo Reda).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:00	17-12-24 16:00	17-12-24 08:51	17-12-24 10:31
2024122514	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32091	S/E CODEGUA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSEET, se requiere Bloques de la Reconexión Automática del interruptor 52B2 asociado a 116 kV Codigua - San Francisco de Mostazal, por trabajos de Mantenimiento preventivo a interruptor 52B1 de S/E Mostazal, donde se realizarán labores de revisión de conexiones, pruebas eléctricas y limpieza de aislación al equipo.	Riesgo declarado por CSEET	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:00	17-12-24 16:00	17-12-24 08:54	17-12-24 12:59
2024128228	Subestación	Ejecución Extensa	BEAELCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Guindo: Solicitud de CSE, por apertura de puentes 1B0 de LT 170kV-Guindo 1 y posterior reparación entre estructuras 2C y B5.	Bajo.	Actividad: Guindo: Solicitud de CSE, por apertura de puentes 1B0 de LT 170kV-Guindo 2 y posterior reparación entre estructuras 2C y B5. Condición: Punto B5, abierto. Instalaciones en Riesgo: Punto 1B03 Guindo- Ejercicio 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:21	18-12-24 02:11
2024128994	Subestación	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISION VENTANAS	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1552	TAP OFF CODELCO VENTANAS	11971 17447 26553 26554	TAP OFF CODELCO VENTANAS HB1 TAP OFF CODELCO VENTANAS L3 TAP OFF CODELCO VENTANAS L1 TAP OFF CODELCO VENTANAS L2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Anual de SSEs en General	Al realizar Mantenimiento General de la SSE Matenes ya desconectada, los riesgos son trabajos con puntos energizados y caída a distinto nivel. Controles: Bloques de Interruptor de Poder, desconectadores N°1 - 2 - 3, Líneas abiertas y uso de EPP del personal	La mantención contempla además limpieza de aisladores en SSE N° 1 y 2 al interior de Codelco Ventanas	Libre	CODELCO CHILE - DIVISION VENTANAS	ninguno			17-12-24 07:00	17-12-24 21:00	17-12-24 07:27	17-12-24 17:50
2024128337	Subestación	Ejecución Extensa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1758	S/E CACHIPUAL		tendido_cable otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento S/E Cachipual punto J1. Considera mantenimiento a pararrayos, TP-89-2 TC y S2 (no se considera sectorizado B913-5 debido a barra energizada)	El riesgo es bajo, debido a que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se requiere Bloques de Teta protecciónes, Bloques de trip B908 Protección de línea S1 y S2. S/E Cachipual: se requieren maniobras de apertura y cierre de punto J1. S/E Pagueo: se requiere aterrizaje de líneas de B910-2T	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 21:00	17-12-24 08:40	17-12-24 23:09
2024127926	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1832	S/E LAGUNA SECA	1567	LAGUNA SECA 220/23 KV W2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reemplazo de empacaturadura del relé del transformador.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	20-12-24 23:59	18-12-24 11:23	21-12-24 16:56
2024128905	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	2330	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO (STW)	732	BA S/E EL MANZANO (BNEI TRANSMISION) 230V B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la Barra Principal 23 kV W1 en S/E El Manzano	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos amarrados en el plan de mantenimiento anual de STW. Consumos regulados en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	17-12-24 20:00	17-12-24 05:57	17-12-24 14:15
2024124380	Subestación	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	2143	S/E CENTRAL PAONALES	3020	BA S/E CENTRAL PAONALES 230V B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	18-12-24 23:59	17-12-24 08:30	18-12-24 15:32
2024127646	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2575	S/E MATENCILLO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puesta en servicio nuevo interruptor, en S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: S/E Matencillo: Punto 110 kV: EQUIPOS: NUP 4768. Obra: Cables no VI Remplazados 5210 110kV. Puesta en Servicio de nuevo interruptor 110 kV.1.- Pruebas experimentales de maniobras de 5210 desde CMT-2.- P.E. Puesta en servicio, equipo activo al sistema en condición abierta. NOTA: Punto H3 se encuentra transferido. Línea Matencillo - Huasco C1 110 kV Energizada. Operacionalmente se podrá des transferir el interruptor. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Matencillo o 1 110kV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Punto 5210 Delimitación zona de trabajo Inspección TTD Transalco.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	17-12-24 06:00	16-12-24 23:31	17-12-24 00:12
2024128957	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere pasar a LOCAL la S/E San Sebastián por motivo de realizar la integración de las nuevas señales asociadas al proyecto NUP 3447	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se requiere pasar a LOCAL la S/E San Sebastián por motivo de realizar la integración de las nuevas señales asociadas al proyecto NUP 3447	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	17-12-24 18:00	17-12-24 01:09	17-12-24 10:33

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024128895	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISION METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	955	T20 S/E SANTA ROSA SUR HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°2 por mantenimiento correctivo	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento correctivo	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 00:00	17-12-24 20:00	17-12-24 04:52	17-12-24 13:45
2024128835	Subestacion	Ejecución Exitosa	PANQUE EDILICIO ANTOFAGASTA SPA [3TH_REVISION]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PABRNAS	35354	PA S/E PABRNAS KS [3TH_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de puma KS en S/E Pabruas. Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. Condiciones requeridas a disposición de jefe de línea S205, B9K6-1, B9K6-2, B9K6-3.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Asociado a proyecto NUP 1794, PE Antofagasta etapa 1. Condiciones requeridas a disposición de jefe de línea S205, B9K6-1, B9K6-2, B9K6-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	31-12-24 23:59	18-12-24 00:00	01-01-25 00:00	
2024128964	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	4735	S/E SAN SEBASTIAN C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo del equipo interruptor [S2C1] asociado al NUP 3447 y además se instalarán los nuevos TTCC asociados al NUP 3448.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado.	Se realizará el reemplazo del equipo interruptor [S2C1] asociado al NUP 3447 y además se instalarán los nuevos TTCC asociados al NUP 3448. Clientes de la Distribución Central y Chiquinta Distribución serán regalados, sin afectar clientes.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	17-12-24 14:00	17-12-24 01:09	17-12-24 10:33	
2024129014	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISION METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO [3TH]	846	T20 S/E EL MANZANO [ENEL TRANSMISION] IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo con perfilaje al disyuntor 23 kV bajo barra principal del transformador de Poder N°1.	Riesgo de operación al realizar el mantenimiento con perfilaje	Prueba a una operación automática del componente sulfatado. STS reconectará solo previa coordinación con el CEN. Relacionado con ID: 2024128905	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00	17-12-24 20:00	17-12-24 05:36	17-12-24 14:15	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	269	PPV DIEGO DE ALMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento de interruptores de MT y verificación de protecciones de PPV Diego de Almagro, se requiere apertura de los interruptores 52CPV2 y 52CPV2 y los circuitos de MT.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Central Diego de Almagro: Abierto y en posición local interruptores 52CPV2 y 52CPV2, además abiertos y aterciados los alimentadores CL, CL2, CL3, CL4, CL5, CL6, CL7 y CL8.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		17-12-24 20:00	18-12-24 06:00	17-12-24 20:59	18-12-24 00:21
2024127509	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo técnico (25 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC. La unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-24 20:00	17-12-24 23:59	17-12-24 19:07	17-12-24 19:23
2024128864	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN GONDO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición factuística y Gases San Gondo 2, se requiere ciclo controlado a plena carga con gas natural, AGG desconectado.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-24 19:00	18-12-24 02:00	17-12-24 19:04	18-12-24 01:04
2024127505	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	98	TER ANTILHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas rutinarias mensuales a mínimo técnico (25 MW), para la verificación del correcto funcionamiento de la unidad generadora y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible, en caso de ser requerida por el CDC. La unidad generadora estará sincronizada por aproximadamente 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-24 19:00	17-12-24 23:59	17-12-24 17:48	17-12-24 18:10
2024127575	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA	751	TER CANDELARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ensayo de Inestabilidad de Gases en equipos CEMLS, requiere la unidad en 100 MW con GN	Ensayo de Inestabilidad de Gases en equipos CEMLS, requiere la unidad en 100 MW con GN	Ensayo de Inestabilidad de Gases en equipos CEMLS, requiere la unidad en 100 MW con GN	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-24 18:00	17-12-24 21:00	17-12-24 17:50	17-12-24 21:03
2024128644	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER ENM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se simularán excitaciones de frecuencia (4/-200 [mHz]) en torno a carga descrita en programa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad solo tornará a disminuir carga de acuerdo al escudo de frecuencia que se simula (4/-200 mHz) en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-12-24 16:00	17-12-24 23:59	17-12-24 16:38	18-12-24 00:55
2024123951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIJA S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	241	HP SAC1		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curso forzado de la central por limpieza de embalse y bocanoma, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzado de la central por limpieza de embalse y bocanoma, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzado de la central por limpieza de embalse y bocanoma, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)	OP (Desconexión Forzada)	17-12-24 15:59	17-12-24 17:30	17-12-24 15:59	17-12-24 17:23
2024123988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	302	HP SAN CLEMENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere comunicación de bombas del sistema de refrigeración, por anomalía en la bomba de base ruido y bajo presión de trabajo. Existe el riesgo de que opere solo maestro.	Bajo	Se requiere comunicación de bombas del sistema de refrigeración, por anomalía en la bomba de base ruido y bajo presión de trabajo. Existe el riesgo de que opere solo maestro.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes anteriores	NO (Unidad con Restricción Operativa)		17-12-24 11:47	17-12-24 17:00	17-12-24 15:16	17-12-24 15:53	
2024128429	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	265	HP PRUSHEN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere realizar desembalse de bocanoma al límite por exceso de material base acumulada afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere realizar desembalse de bocanoma al límite por exceso de material base acumulada afectando su capacidad de almacenamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	ON (Desconectada Normal)		17-12-24 09:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:05	17-12-24 17:00
2024128761	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rénico de equipo Router ADR903 en S/E Charrúa.	Riesgo bajo para el SEN, trabajo de terceros.	Servicios afectados en centrales del Laja y Bofillón. Cierre de las centrales Antuco, El Toro y Abasco con el CHN. Cierre de las centrales Fátima, Pungue y Palmucho con el CHN. Reducción corporativa de línea y centrales del Laja y Bofillón. Señalamiento a la red pública internet y Wi-Fi. Señalamiento de medidores de energía. Reagrupamiento de los datos de Transmisión por las S/E Antuco, S/E El Toro y S/E Abasco.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-24 09:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:30	17-12-24 16:48
2024128158	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	302	HP SAN CLEMENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de bombas de carbono, de Medidor ION B600, SCAMNCTCS_09H_02_CUB, Línea Chiburga R2 66kV.	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de bombas de carbono, de Medidor ION B600, SCAMNCTCS_09H_02_CUB, Línea Chiburga R2 66kV.	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de bombas de carbono, de Medidor ION B600, SCAMNCTCS_09H_02_CUB, Línea Chiburga R2 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-24 08:30	17-12-24 17:00	17-12-24 15:01	17-12-24 19:50
2024128630	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará gestión de contraseñas en servidores para usuarios SCADA	Riesgo Bajo - posible pérdida de comunicación con SCADA	Se realizará gestión de contraseñas en servidores para usuarios SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:54	17-12-24 16:45
2024128640	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	184	HP HORRITOS	270	HP HORRITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión a solicitud de la GIP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	Bajo	Desconexión a solicitud de la GIP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:06	17-12-24 19:25

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(ón)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202412864	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	1891	Desconexión	Origen Interno	Programada	504	HP PALACIOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la S02 Dos Valles y asociada a la SD N°202412821	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la S02 Dos Valles y asociada a la SD N°202412821	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la S02 Dos Valles y asociada a la SD N°202412821	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 10:00	17-12-24 18:15
202412847	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER ENI		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento programado controlador local EDAG zona Norte	Riesgo bajo, solo mantención a equipos con los respaldos necesarios	Mantenimiento programado	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 09:55	17-12-24 17:25
202412856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	2450	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar las mediciones semestrales de los equipos CEMs en la Central Termoeléctrica Nueva Ventanas, correspondientes al segundo semestre del año 2024. El cumplimiento normativo que exige la realización de mediciones semestrales toxicológicas de Central Nueva Ventanas está establecido en la Resolución de Calificación Ambiental N°1214/2006, la cual califica favorablemente el proyecto "Central Termoeléctrica Nueva Ventanas (PFC)". En el considerando 12.3, se establece la obligación de realizar un monitoreo toxicológico semestral para los parámetros de material particulado, anhídrido sulfuroso y dióxido de nitrógeno en chimenea, con el fin de controlar las mediciones continuas realizadas mediante equipos CEMs. Además, según el Decreto Supremo N°131/2011, que establece la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas, el artículo 4° manifiesta la obligación de realizar un monitoreo discreto de Mercurio (Hg) cada seis meses durante un año calendario, para evaluar el límite de emisión establecido en la misma ley. La fecha solicitada para estas mediciones no es postergable, debido a la disponibilidad de los equipos de trabajo del laboratorio y la cercanía con la fecha límite para el cumplimiento de las normativas en comento. Como la Unidad se encuentra actualmente fuera de servicio, se ajusta archivo con tasa de carga, partiendo de su finalización el día 18/12 a las 18:00 hrs.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión profesionalmente.	Además, según el Decreto Supremo N°13/2011, que establece la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas, el artículo 4° manifiesta la obligación de realizar un monitoreo discreto de Mercurio (Hg) cada seis meses durante un año calendario, para evaluar el límite de emisión establecido en la misma ley. La fecha solicitada para estas mediciones no es postergable, debido a la disponibilidad de los equipos de trabajo del laboratorio y la cercanía con la fecha límite para el cumplimiento de las normativas en comento. Como la Unidad se encuentra actualmente fuera de servicio, se ajusta archivo con tasa de carga, partiendo de su finalización el día 18/12 a las 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			17-12-24 08:00	18-12-24 00:00	17-12-24 20:03	18-12-24 14:30
202412934	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Curso Pesezo	1907	TER NUEVA ALDEA	329	TER NUEVA ALDEA UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reparación de tubo roto en caldera recuperadora.	Bajo riesgo, se trabajará con instalaciones desenergizadas y usando procedimientos estandarizados de Arauco.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:44	17-12-24 07:45
202412865	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	1927	Desconexión	Origen Interno	Programada	441	HP DOS VALLES	1948	HP DOS VALLES UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión a razón del mantenimiento de la S02 Dos Valles	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la S02 Dos Valles y asociada a la SD N°202412831	Desconexión a razón del mantenimiento de la S02 Dos Valles y que tiene asociada la SD N°202412831	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 10:00	17-12-24 18:15
202412970	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Pesezo	1907	TER NUEVA ALDEA	329	TER NUEVA ALDEA UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reparación de tubo roto en caldera recuperadora.	Bajo riesgo, se trabajará con instalaciones desenergizadas y usando procedimientos estandarizados de Arauco.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			17-12-24 07:54	17-12-24 18:00	17-12-24 07:54	22-12-24 06:18
202412645	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC TISSUE	236	Desconexión	Origen Interno	Curso Pesezo	329	TER CMPC TISSUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a medición alterada en material particulado, se requiere la Turbina F75, para realizar una revisión urgente de ductos en chimenea de Copageneración para detectar el origen del aumento de material particulado.	Riesgo Bajo, Revisión urgente de ductos en chimenea de Copageneración, se requiere Turbina F75.	Revisión urgente de ductos en chimenea de Copageneración, se requiere Turbina F75, por medición alterada de material particulado.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			17-12-24 01:00	17-12-24 12:00	17-12-24 00:35	17-12-24 16:18
202412658	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO URCAF S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	HP PROVIDENCIA	1378	HP PROVIDENCIA UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenición del conjunto turbina y generador U-1	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			17-12-24 00:01	19-12-24 23:59	17-12-24 00:01	19-12-24 23:59
202412858	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA UI	Otro Tipo de Trabajo	14	El trabajo consiste en prueba post mantenimiento mayor	Bajo riesgo, unidad sincroniza en prueba post mantenimiento mayor	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)			17-12-24 00:00	20-12-24 23:59	17-12-24 19:03	21-12-24 07:28
2024124381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIMA ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	TER PAONALES	2553	TER PAONALES (U-USE)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			17-12-24 00:00	18-12-24 23:59	17-12-24 08:30	18-12-24 15:32

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Faltosa	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129961	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	135	ANCOA - ITAPUE 220KV	3325 9326 4230 4021	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - FIMAZ 220KV C2 ANCOA - EST. 30 220KV C2 (SN_REVISIONE) EST. 30 - SANTA ISABEL 220 KV C2 (SN_REVISIONE)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ancoa - revisión y normalización de TUPPV-46 por detección de descargas parciales.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Revisión y normalización de transformador de potencial (R fase 3 por descarg parciales)- Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ancoa-Rahua, C2 - - Temporalidad de los Riesgos: A lo menos de los trabajos - - Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloques del jefe de faena: Instalación de Series provisionales de bloques según croquis Jefe de faena y delimitación de la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 23:00	18-12-24 08:00	17-12-24 23:52	18-12-24 04:05
2024128505	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro por Lavado de aislación de paño #6 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro por Lavado de aislación de paño #6 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual Revisión: - No hay. - Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2. - Temporalidad del riesgo: - Al final, Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: - Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 13:00	17-12-24 18:00	17-12-24 13:37	17-12-24 18:33
2024128806	Línea	Ejecución Faltosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	387	RANCAQUIA - ROSARIO 66KV	365	CHUMAGUITO - ROSARIO 66KV C1	Roca y pade franja sendavante	Sin Limitación	Poda de emergencia de ramas con proyección a la LT 66 KV Rancagua - Chumaguito, Tramo Tap Maestranza - Tap los Lirios, estructura N°13.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar poda de emergencia en el tramo de línea Chumaguito - Rosario, en la estructura N°13. Como condición operacional se solicita el bloqueo de recomenación automática de las interruptores S282 de S/E Chumaguito y S283 de S/E Rosario. No se presenten afectación de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 11:30	17-12-24 18:00	17-12-24 11:30	17-12-24 16:53
2024129730	Línea	Ejecución Faltosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	387	RANCAQUIA - ROSARIO 66KV	371	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1	Roca y pade franja sendavante	Sin Limitación	Poda de emergencia de ramas con proyección a la LT 66 KV Rancagua - Chumaguito, Tramo Tap Maestranza - Tap los Lirios, estructura N°13.	Riesgo controlado según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar poda de emergencia en el tramo de línea Tap Maestranza - Tap los Lirios, en la estructura N°13. Como condición operacional se solicita el bloqueo de recomenación automática de las interruptores S282 de S/E Rancagua y S283 de S/E Chumaguito. No se presenten afectación de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 09:41	17-12-24 18:00	17-12-24 10:42	17-12-24 12:34
2024127402	Línea	Ejecución Faltosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1650	LIQANCO - LAS VIOLETAS 66 KV	3946	LIQANCO - EST. 175A 66KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar línea 66 KV Liqanco - Las Violetas por trabajos de mantenimiento preventivo SE Liqanco T1 y Paño 23KV	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	PT 11877-11888-11907 registro interno S15. Tramos sin pérdida de suministro y coordinada con Fomtal distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 09:00	17-12-24 16:00	17-12-24 09:58	17-12-24 16:15
2024127779	Línea	Ejecución Faltosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4282	MULCHEN - EST.10 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó revisión y configuración cables controlador/ protección S1 de paño #6 en S/E Mulchen asociado a LT 220 Vv Mulchen - Los Notros C2, como trabajos previos para realizar cargo de protocolo de comunicación E1850	Desconexión de LT 220 Vv Mulchen - Los Notros C2 por operación de S1 paño #6 en S/E Mulchen, el que se mitiga mediante bloque de prueba sobre S1 de paño #6 en S/E Mulchen. Riesgo de pérdida de comunicación e intermitencia sobre paño #6 en S/E Mulchen	Se mantiene S2 de protecciones de paño #6 en S/E Mulchen habilitado en todo momento	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 09:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:04	17-12-24 19:11
2024121771	Línea	Ejecución Faltosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roca y pade franja sendavante	Sin Limitación	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de recomenación del S2H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:03	17-12-24 18:03	17-12-24 08:47	17-12-24 20:30
2024115350	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Condones-Parnacota, C1, Lavado de aislación: en instalación energizada (Simple Circuit), Estructura(s): E297 - E279, Total: 283 CAD, Fecha de ejecución: 16-20.12.2024, Plano Sitrings Informe: 27.12.2024, OSE: 4072931	Bajo	Actividades: L 220KV Condones-Parnacota, C1, Lavado de aislación: en instalación energizada (Simple Circuit), Estructura(s): E297 - E279, Total: 283 CAD, Fecha de ejecución: 16-20.12.2024, Plano Sitrings Informe: 27.12.2024, OSE: 4072931 Restricciones: Condones, S22 No reconectar Parnacota, S221 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parnacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Condones, E297 - E279 Bloques jefe de faena Conector a tierra de sarten lavados y grilla de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 17:28
2024121747	Línea	Ejecución Faltosa	CHEQUINTA TRANSFORMACIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1630	CENTRAL LAGUNA VERDE - UTOYAL CENTRAL 66KV	3866 3867 3864 3862	TAP ALGARRIBO NORTE - EST. T135A 66KV C1 EST. T135A - UTOYAL CENTRAL 66KV C1 TAP ALGARRIBO NORTE - ALGARRIBO NORTE 66KV C2 TAP QUINTER - TAP ALGARRIBO NORTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizaron actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no recomenación para la LT 66 KV Laguna Verde-Utoyal Central cito N°2.-	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no recomenación para la LT 66 KV Laguna Verde-Utoyal Central cito N°2.-	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:20	17-12-24 08:29
2024118990	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C3 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viables: pasante peatonal, viga, alfiler, rollover, bola y homogeneado. - Restricciones: Bloques a la recomenación. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Chumahuigla, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viables: pasante peatonal, viga, alfiler, rollover, bola y homogeneado. Restricciones: Bloques a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Chumahuigla, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 23:00
2024124529	Línea	Ejecución Faltosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP 1277-17-66KV Pelequén-Malloa para efectuar faenas de trasados, excavaciones, traslado de postes, acceso y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODCO a nivel de pto en las proximidades del paño 84 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomenación del interruptor S284 de Pelequén y S284 de Malloa.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:29	17-12-24 18:25

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramite()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124150	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LIAMPQS 220KV C1	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LIAMPQS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de 11E 1 x 220 KV Cardones - Llano de Liampas con sistema energizado. Se realizó: no reconectar 5208 en S/E Cardones y no reconectar 5321 en S/E Seccionadora Llano de Liampas.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 15:00
2024120720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. -Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación fresa separador agua - acorte, fundaciones M1, caminos, cerco alimentador y montaje de canchales prefabricados. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua Entre Rios, C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 22:00	
2024120751	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 18:20	
2024121851	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goro, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Ancoas, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 15:38	
2024121632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goro, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Ancoas, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 15:38	
2024121751	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLESQUELOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLESQUELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5216 de S/E Copayapu y del 5215 de S/E Gallesqueilos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:47	17-12-24 20:30	
2024121936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GORO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GORO - EST. 2712A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación y reemplazo de cruzetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goro, y S/E La Cebada y Tap Taltmay.	Bajo	Actividades: (Energizado; mitado a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de cruzetas con líneas energizadas, mitado a distancia según listado: E 303-E 304-E 305-E 306-E 307-E 308-E 309-E 310-E 311-E 312-E 313-E 314-E 315-E 316-E 317-E 318-E 319 y E 320. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap-off Taltmay, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goro, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goro, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goro C1 a L 220KV La Cebada-Tap Taltmay, D-Goro C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 17:28	
2024121937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GORO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GORO - TAP TALTMAI 220KV C2 TAP TALTMAI - EST. 2712B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación y reemplazo de cruzetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goro, y S/E La Cebada y Tap Taltmay.	Bajo	Actividades: (Energizado; mitado a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de cruzetas con líneas energizadas, mitado a distancia según listado: E 303-E 304-E 305-E 306-E 307-E 308-E 309-E 310-E 311-E 312-E 313-E 314-E 315-E 316-E 317-E 318-E 319 y E 320. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap-off Taltmay, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goro, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goro, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goro C1 a L 220KV La Cebada-Tap Taltmay, D-Goro C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 17:28	
2024122225	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV	378	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3887"Ampliación S/E La Ronda". La desconexión de la Línea S/E La Ronda - Tap La Paloma es para la instalación de Vigas, instalación de Respasos TPO, TPO, Interruptor AT y SSCC. También terminó los trabajos del dovel de línea La Paloma (dowel de línea de impulso, vedado de poste, instalación de barras, instalación de aisladores, etc.)	Riesgo medio y controlado.	No existieron consumos afectados, final se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:29	17-12-24 18:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127907	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Desconexión de línea de 66 kV por corte y podes de árboles. Además se contemplen tareas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 kV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 08:14	17-12-24 19:03
2024124514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	4431A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, podes, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Rajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Conuco se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:33	17-12-24 17:54
2024123789	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos (L1, J1L, J1D, E1 y E2 aisladores de pedestal, marco de línea de acuerdo al acceso en los labores de lavado. Restricciones: Matilla: S212, S217L, S217E, S218 No reconectar Llagunas, S2122 No reconectar Truenos, PVV Alacama Solar: S212, S212D (SOO RNE) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Transformadora N°1 220/138 kV Matilla y Transformadora N°2 220/138 kV Matilla o L 220KV Matilla - Llagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos (L1, J1L, J1D, E1 y E2 aisladores de pedestal, marco de línea de acuerdo al acceso en los labores de lavado. Restricciones: Matilla: S212, S217L, S217E, S218 No reconectar Llagunas, S2122 No reconectar Truenos, PVV Alacama Solar: S212, S212D (SOO RNE) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Transformadora N°1 220/138 kV Matilla y Transformadora N°2 220/138 kV Matilla o L 220KV Matilla - Llagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 15:38		
2024122847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUICO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corte y podes de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duquico - Los Peumos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del jefe de fama: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con S7H y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:22	17-12-24 22:00
2024123858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corte y podes de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del jefe de fama: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 22:00
2024123917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 17:12
2024123938	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 17:12
2024124130	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PILEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PILEQUEN 66KV C1 (En revisión)	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la Línea de Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pileque para aflicar tareas de traslado, reconexiones, traslado de postes, accesorio y cambios en la Línea de Transmisión y Trabajo de ODC a nivel de piso en los peños B1 de S/E Pilequen y Paflo B2 de Tap Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S211 en S/E Pilequen, el interruptor S282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor S2H2 en S/E Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:29	17-12-24 18:30
2024124498	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1 EST. 412 - EST 413 (INACUMENTO SANTA FE) PACIFICO 220KV C1 EST 413 (INACUMENTO SANTA FE) PACIFICO - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se solicita preautorización operacional con orden de no reconectar interruptores S212 S/E Calatosa Pacifico, S213 S/E Calatosa Santa Fe y S214 S/E Planta Rio Yungara, por Obras de construcción Fundación poste tabular 100A Incentivamiento Línea 1a220KV Calatosa Pacifico- Calatosa Santa Fe.	Riesgo informado por SASA Transmisión de acuerdo a SDR 01_2024 según NUP 2414	- Trabajos de topografía, replanteo y trazo de estructuras y franja servidumbre. - Excavación fundación de estructuras. - Colocación de pilas. - Relleno compactado. - Mejoramiento de acceso a poste tabular.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 09:56	17-12-24 14:40
2024124636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEN - 4431A 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, podes, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Ro Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Conuco se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:33	17-12-24 17:54

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Balco-Los Notros, C1 o 1.220KV Balco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 17:28
2024125510	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC)-CHAMBUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC)-CHAMBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Chambuga, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chambuga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024125511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC)-CHAMBUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC)-CHAMBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Chambuga, C1 o Línea 220 KV Antuco-Chambuga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024125636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea envergada en varios vares - Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea envergada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 22:00
2024125632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación envergada. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoa, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea envergada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024125825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3639	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	TURNO A:Asamblaje de Cruces en Tramo E169 a E187, (sin Circuito disponible en conductor) Tramo A DESDE 181/2 AL 1212/2.2.Tratado de nuevas cruces a zona de estructuras a intervenir. J.Demontaje de Cruces Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruces. A. Instalación de Aislación y Perforación.2.Tratado de Cruces antiguas a instalación de Fianes. Restricciones: Córdenes, 5/21 No reconectar Puerto Patache, 5/22, 5/23 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condónes, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Córdenes, 6-186, 6-170 E177,E177,E173,E174,6-175,E176,6-177,6-178,6-180,6-182,6-182,6-183,6-184,6-185,6-186,6-187 Bloques Jefe de Faena: Mantener distancia mínima admisible a circuitos envergados antes de comenzar labores de demontaje y montaje ya debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 14:00	17-12-24 18:20		
2024120807	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	CHIVILE - ELAPIL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 TAP PUNTAQUI - TAP DIV ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - LLAPIL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación envergada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo fienas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo 52H1 en 50/25 Chivile y generación 52H12 en 5/25 Puntiqui.- Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. (Bloqueo 52H1 5/25 Elapil).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:19	17-12-24 17:56
2024126305	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilpanca.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024126306	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilpanca.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024126810	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPA 154KV C1 TAP MAPA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 21:00
2024126811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 21:00
2024127084	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	286 280 5177 5178 5179	TMO PICARTE - EST. Nº13 C1 66KV TMO EST. Nº13 - EST. Nº15 C1 66KV EST. Nº17 - EST. Nº125 C1 66KV EST. Nº125 - EST. Nº128 C1 66KV EST. Nº128 - CORRAL C1 66KV	Roca y poda forja servidumbre	Sin Limitación	No Reconectar líneas 66 KV Picarte - Corral por faenas de Roca mecanizada de tipo de servidumbre, entre Tramos 31, 32, 33 y 34.	Riesgo en bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea envergada	Solicitud se suspendió durante el finalizar la jornada diaria. PT 2024-12222 registro interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 19:30	19-12-24 12:02	17-12-24 19:55
2024127168	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMARNA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMARNA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamarña-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lapedo-Lapedo-Ped. Quilichico, C1 o Línea 220KV Bocamarña-Corral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:42	17-12-24 19:38

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024127159	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUÍRENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUÍRENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura C1 a E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 a E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. Restricciones: Bloques a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 a Línea 154KV Lagunillas-Tap Quírenco, C1 a Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:42	17-12-24 15:38
2024127170	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1379	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1353 1351	BOCAMINA - TAP QUÍRENCO 154KV C1 TAP QUÍRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura C1 a E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 a E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. Restricciones: Bloques a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 a Línea 154KV Lagunillas-Tap Quírenco, C1 a Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:42	17-12-24 15:38
2024127196	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAQUIA - CODEGUA 66KV	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec, según SDOX N° 608, por tendido de conductor nuevo línea 220KV Cardalaba - Nueva Tránsito de Transeltec, sobre línea 66KV Codegua - Tap Graneros, se requiere bloqueo de recomenación automática del S20S 1/6 Codegua, coordinado con Calceverdes.	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	A solicitud de Transeltec, según SDOX N° 608, por tendido de conductor nuevo línea 220KV Cardalaba - Nueva Tránsito de Transeltec, sobre línea 66KV Codegua - Tap Graneros, se requiere bloqueo de recomenación automática del S20S 1/6 Codegua, coordinado con Calceverdes.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:58	17-12-24 20:30
2024127244	Línea	Ejecución Exitosa	CODILCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CORDILLERA 110KV	56	MINERO - CORDILLERA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión por Mantenimiento Preventivo Palo Línea en S/E Cordillera	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Desconexión de Línea MI-CH 1 para realizar Mantenimiento en Palo S/E Cordillera	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 19:00	17-12-24 08:51	17-12-24 22:38
2024127245	Línea	Ejecución Exitosa	CODILCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CORDILLERA 110KV	70	MINERO - CORDILLERA 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Línea MI-CH 1 para realizar Mantenimiento en Palo S/E Cordillera	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Previsión a la recomenación, no recomenar línea Minero Cordillera 110KV Cto. 2 en caso de desconexión por acción de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 19:00	17-12-24 08:52	17-12-24 22:38
2024127305	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la recomenación del S2HT1 en S/E Central Combarbala a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ouelle - Ringel 110 kV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:23	17-12-24 18:03
2024127394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANAMBUA 66KV	3517	ANCOA - PANAMBUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos por reemplazo de aislación -	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, estructura 104 - Restricciones: No recomenar interrupciones asociadas a la línea 1 066KV Ancoa - Panimauca, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Ancoa - Panimauca, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 17:30	17-12-24 08:00	17-12-24 17:12
2024127444	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RUCA - OUALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OUALLE 110KV C1 EST. 63A - OUALLE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Trabajos de tareas por proyecto del MINUGU. Movimiento de tierra por construcción de celdas en cercanía de líneas de transmisión. Considera utilización de maquinaria pesada.	Trabajo de riesgo controlado	Los trabajos consideran precaución en interrupciones S202 y S202 de S/E Oualle y Bloques de recomenación en interrupciones S203 y S204 de S/E La Ruka.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 20:00	17-12-24 08:23	17-12-24 18:33
2024127461	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUIRAPULIN - LOS MAQUIS 110KV	2976	QUIRAPULIN - LOS MAQUIS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere precaución de no recomenación de LT 220 kV Quijapulin - Los Maquis C2 por trabajos de lavado de aislación mediante chorro de agua a presión	Desconexión de LT 220 kV Quijapulin - Los Maquis C1	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:35	17-12-24 17:31
2024127463	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUIRAPULIN - LOS MAQUIS 110KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere la precaución de no recomenación de LT 220 kV Tap El Llano - Los Maquis C1 por trabajos de lavado de aislación mediante chorro de agua a presión	Desconexión LT 220 kV Tap El Llano - Los Maquis C1	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:35	17-12-24 17:31
2024127532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 kV Charúa - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Propuesta: Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NLP 3885.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 kV Charúa - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Propuesta: Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NLP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:50	17-12-24 22:00
2024127586	Línea	Ejecución Exitosa	CMPIC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 (200KV C1) EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca interior franja de servidumbre LT 220 kV Charúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Recimiento (Zor 4891)	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimientos de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Recomendación de las interrupciones S2109 S/E Charúa, S2113 S/E CMPIC Lapa, S2117 S/E Santa Fe Energía, S2122 S/E CMPIC Santa Fe, S2123 S/E Papales No Virgenes.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:56	17-12-24 17:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024127912	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	335	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de prevención operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de prevención operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 08:14	17-12-24 18:56
2024127926	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cable de guarda OPGW entre Estructura 46 y Estructura 73 de línea 2 2X220KV Guacolda - Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de cable de guarda OPGW entre Estructura 46 y Estructura 73 de línea 2 2X220KV Guacolda - Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:52	17-12-24 19:29
2024127961	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV La Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV La Aguirre - Polpaico circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024127962	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV La Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV La Aguirre - Polpaico circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:00	17-12-24 18:20
2024127990	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Chimbarongo - Tap Quinta, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5288 de V/S San Fernando como medida de prevención. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:40	17-12-24 16:52
2024128092	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TROICAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1282	RMAL - ENCIENTRO 220KV	2952 2953	RMAL - EST. T40 220KV C1 RMAL - EST. T40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó Medición atenuación FO OPGW LAT Km14 Encuentro en SE Km14 y SE Encuentro. Mantenimiento preventivo teleprotecciones: descarga configuraciones, evento y alarmas, limpieza carcasa y puertos SPI, prueba selectores, reapriete terminales y conexiones, revisión estado jumpers.	Riesgo bajo, trabajo no produce indisponibilidad.	PT 1298B, registro interno SATI, trabajos en coordinación con Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	18-12-24 10:29	18-12-24 22:11
2024128114	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 1305 1306 1307 1308 1309	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 13 - EST 128 66KV C1 EST 14 - EST 13 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor, en Los Molles-Ovalle tanto en C1 como en C2.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda Línea 2x66 kv Los Molles - Ovalle, Varios EBS, E124, E187, E197. Nota: Inspeccionar en conjunto con mando de brigada definición en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Monte Patria, S2CT2 con bloqueo a la reconexión remosulada. Instalaciones en Riesgo: L 1066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 1066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:20	17-12-24 18:20
2024128125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 1305 1306 1307 1308 1309	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 13 - EST 128 66KV C2 EST 9 - EST 13 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor, en Los Molles-Ovalle tanto en C1 como en C2.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda Línea 2x66 kv Los Molles - Ovalle, Varios EBS, E124, E187, E197. Nota: Inspeccionar en conjunto con mando de brigada definición en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Monte Patria, S2CT1 con bloqueo a la reconexión remosulada. Subestación Monte Patria, S2CT2 con bloqueo a la reconexión remosulada. Instalaciones en Riesgo: L 1066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 1066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:20	17-12-24 18:20
2024128223	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/T Norgener: Sefalizar y No Reconectar S212 y S232. S/T Crucero: Sefalizar y No Reconectar S212 y S213. S/T La Cruz: Sefalizar y No Reconectar S221, S222, S227 y S233. S/T BARRILES: Sefalizar y No Reconectar S211, S212 y S247-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 17:00	17-12-24 08:20	17-12-24 12:14
2024128968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	1437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/T Valdivia: Protocolización de protección sistema 1 y sistema 2 de manera alternada, mantenimiento siempre en servicio por reemplazo de TICC par 13, según IAP 251.2624. Trabajos asociados a NUP 4857.	El riesgo del trabajo es bajo.	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Laurel - Valdivia C2 o SLAA, C.A. Valdivia o SLAA, C.C. Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2-Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Valdivia: Protección Sistema 1, bloqueado de forma alternada con el sistema 2 - Subestación Valdivia: Protección Sistema 2, bloqueado de forma alternada con el sistema 1 - Nota: Trabajos previos no implican PES, al final de los trabajos se dejan cargados en las protecciones sistema 1 y sistema 2 sin acciones activadas.	No tiene consumo afectado		ninguno				17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	17-12-24 09:15	21-12-24 08:48

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128513	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 120KV	269 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 120KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 120KV C2	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgo para una tarea segura.	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considero bloques de reconexión de interruptor 5215 y 5216 en S/E Pan de Azúcar S/E Pan de Azúcar y precaución 5210 y precaución 5217 de S/E El Peñón. El bloque de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:28	17-12-24 17:06
2024128412	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMEL 220KV	3076 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (BA) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (BA) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C2 (BA) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (DA) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (DA) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 (DA)	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores portal salida Gto 220 KV S/E Toconipilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimientos de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Toconipilla 5210A, 5217A, S/E Elmal 5217, 5218, 5211A, 5211A, Tap OFF B Los 5215, ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 14:52	17-12-24 13:17	
2024128490	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro por lavado.	Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro según SOD PHC-163-24 por S/E Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/73.5 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 torres de armadura (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SOD asociada: SOD 2043 - La Cebada	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:00	17-12-24 18:20	
2024128502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de AES, Tendido de conductor de Cho. N°2 La Cebada-Punta Sierra entre marco de línea y torre 2728 bajo circuito energizado de LT 220 kV La Cebada Don Goyo Cho. N°1. Relacionado con NUP 5292 y 5283.	Bajo	Actividades: A solicitud de AES en SOD 151 por Tendido de conductor de Cho. N°2 La Cebada-Punta Sierra entre marco de línea y torre 2728 bajo circuito energizado de LT 220 kV La Cebada Don Goyo Cho. N°1. Relacionado con NUP 5292 y 5283. Restricción: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SOD asociada: SOD 2057 - Don Goyo	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:32	17-12-24 17:12	
2024128517	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Punta Sierra para lavado de aislación.	Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro según SOD PHC-163-24 por S/E Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/73.5 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 torres de armadura (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:00	17-12-24 18:20	
2024128512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Punta Sierra para lavado de aislación.	Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro según SOD PHC-163-24 por S/E Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de las diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/73.5 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 torres de armadura (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C1. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:00	17-12-24 18:20	
2024128536	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	TAP ALTO MELIPILLA - BAJO MELIPILLA 110KV	591	TAP ALTO MELIPILLA - BAJO MELIPILLA 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloque de reconexiones del 5289C1 de SE Tap Alto Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 10:10	17-12-24 17:40	
2024128548	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACARIA - MANTOS BLANCOS 220KV	1857 1956	CHACARIA - TAP CAPRICHO 220KV C1 TAP CAPRICHO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, método a distancia.	riesgo bajo, se tomaron las medidas de seguridad y control riesgo operacional	S/E Chacarica no reconectar 5202 S/E Mantos Blancos no reconectar 52023, S/E tap OFF Capricorno no reconectar 52075	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:03	17-12-24 15:34	
2024128793	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 108 (TO MARIAS) 220KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará Roca manual y mecanizado en franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Charra - Maria Dolores.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considera Bloques a la Reconexión de los interruptores 52100 S/E Charra, 52113 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe 5213 S/E Papales No Vergara, 52123 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 08:50	17-12-24 18:30	
2024128741	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHAMCAS - HUASTE 66KV	613	COCHAMCAS - HUASTE 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cochamcas por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Cochamcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cochamcas por trabajos de obras civiles bajo la LT 66KV Cochamcas-Huaste.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:40	17-12-24 19:59	
2024128745	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Por trabajos de poda y roce se requiere el bloqueo de reconexión en interruptor 5285 en S/E Santa Elvira. Se encuentra coordinador con Arauco la precaución en extremo Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo.	Por trabajos de poda y roce se requiere el bloqueo de reconexión en interruptor 5285 en S/E Santa Elvira. Se encuentra coordinador con Arauco la precaución en extremo Nueva Aldea.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:40	17-12-24 19:59	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128897	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO- PARARÁ 66KV	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUCTURA 293 - PARARÁ 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 293 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 245 - ESTRUCTURA 246 66KV C2 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 245 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear recesión del interruptor 5283 de S/E Parará y 1282 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Parará-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:40	17-12-24 20:01
2024128953	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA CHUCUSTAPTA SMT	189	Intervención	Origen Externo	Programada	3426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Bloqueo a la recesión del S2H14 en S/E Central Combarbala a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de poda y roca de franja de servidumbre en LT Ofale - Riquel 110 Kv.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:21	17-12-24 17:11
2024129000	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	761	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 5174 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (EN REVISIÓN) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (EN REVISIÓN)	Obras Civiles	Sin Limitación	Orden de ejecución no recomendar interruptores 5284 en SE Maule y SE Cruzuro. Mantenimiento preventivo (inspecciones, descarga configuraciones, evento y alarmas, implica carcasa y puertos SFP, prueba selecciones, reapriete terminal y conexiones, revisión estado junciones. Aclarar de telegraficaciones son de propiedad de SASEA.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 19:00	17-12-24 08:38	17-12-24 19:00
2024129236	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	2950 2951	EST. T1 - KIMAL 220KV C1 EST. T1 - KIMAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realice Medición atenuación FO OPGW Kimal Cruzuro en SE Kimal y SE Cruzuro. Mantenimiento preventivo (inspecciones, descarga configuraciones, evento y alarmas, implica carcasa y puertos SFP, prueba selecciones, reapriete terminal y conexiones, revisión estado junciones. Aclarar de telegraficaciones son de propiedad de SASEA.	Riesgo bajo, trabajo no produce indisponibilidad.	PI 11155, registro interno SATI, trabajo en coordinación con Transel y Engie.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	18-12-24 11:40	18-12-24 14:30
2024128837	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ELAPEL 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Bloqueo S2H2 en S/E El Ovalle y precaución S2H12 en S/E Puntalquén. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Elapel	Bajo riesgo durante todo el trabajo fensas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H2 en S/E El Ovalle y precaución S2H12 en S/E Puntalquén. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Elapel	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:16	17-12-24 18:52
2024128990	Línea	Ejecución Exitosa	COMILCO CHILE - DIVISIÓN CHUCUEMAMATA	157	Desconexión	Origen Interno	Programada	997	SALAR - KIM 100KV	1833 1834	SALAR - KIM 100KV C1 SALAR - KIM 100KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación y mantenimiento Puño en ambos extremos.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: SE Salar Abierto S2H25 89H25-1 89H25-2 89H25-3, Cerrado 89H25-3T, SE ANA-6 Abierto S2H25 89H25-1 89H25-2 89H25-3, Cerrado 89H25-3T. Se considera la reposición diaria de la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	20-12-24 18:00	17-12-24 10:47	19-12-24 14:55
2024128514	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 2384 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro y por Lavado de aislación de paflo (3 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual.	Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro y por Lavado de aislación de paflo (3 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. Restricción: No hay. Instalación con riesgo: Línea 220 Kv Las Palmas - Punta Sierra CL. Temporalidad del riesgo: Al final. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 07:49	17-12-24 13:37
2024127097	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1053	CHACARÁ - CRUCERO 220KV	1953	CHACARÁ - CRUCERO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	RETIRAR CRUCES DE LÍNEAS EN DESUSO .	RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ		No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 16:00	17-12-24 08:42	17-12-24 18:00
2024125532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	MONTENEGRO - MONTERISCO 154KV	4225 4232 4233 4234	EST. 148A - EST.195 (TAP CHILLAN) 154KV C1 EST.157A - MONTENEGRO 154KV C1 EST. 526 - EST. 5137A 154KV C1 EST. 195 - EST. 526 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la recesión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Montenegro-Montenegro, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:00	17-12-24 18:20
2024129601	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1779	CHAMRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4287	CHAMRUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de arboles con riesgo inminente a la instalación. No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles con riesgo inminente a la instalación. Restricciones: Bloquear a la recesión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 Kv Las Notro-Charrúa, CL e 1 220KV Las Notro-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:05	17-12-24 17:30
2024129602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1779	CHAMRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4288	CHAMRUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de arboles con riesgo inminente a la instalación. No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles con riesgo inminente a la instalación. Restricciones: Bloquear a la recesión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 Kv Las Notro-Charrúa, CL e 1 220KV Las Notro-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 09:05	17-12-24 17:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2396 2397 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro por lavado de S/c Punta Sierra	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC 183.24 por S/c Punta Sierra. Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3, Transformador de poder 220/13.5 KV, TP Cargales 220/0.4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricciones: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 (No recontactar). Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1. Temperaturas de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SOD asociado: SOD 2043 - La Cebada SOD 2042 - Monte Redondo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00	17-12-24 18:00	17-12-24 06:00	17-12-24 18:20
2024128254	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no recontactar en los siguientes equipos: S/c Mejillones 212 S/c O'Higgins 211	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:43	17-12-24 19:43	17-12-24 08:27	17-12-24 13:08
2024128244	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1074	DOMUYO - LAGUNA SECA 220KV	1996	DOMUYO - LAGUNA SECA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Domuyoy - Laguna Seica	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere la siguiente orden de no recontactar: Subestación Domuyoy 5216 Subestación Laguna Seica 5311	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:22	17-12-24 19:22	17-12-24 10:58	17-12-24 18:22
2024122079	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA IND LIRCAF S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAF 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAF 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircaiy.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (botines y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircaiy.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:00	17-12-24 19:00	17-12-24 07:01	17-12-24 18:20
2024128882	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2166	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARBONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructura N° 154 y 461.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por pulsación, falta a tierra (falla-vent). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los corredos (mensajeros, mangantes y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realiza reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (R-1 min para 500KV y 2.6 mts para 220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntas a tierra estén en buen estado, se lavará con un tipo de viento de 30 km/h, la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación está saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación accidenta, se deberá poder desconectar, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación en lavar, deshabilitar la recombinación de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado: Borneo, mangante, etc.) No se requiere a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con prueba de seguridad, controlar el nivel del estanco del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar 779 en K3, K5 y no recontactar K2, K3, K5, K6 en S/c Cumbre. Deshabilitar 779 en K3, K2 y no recontactar K5, K6, K11 y K12 en S/c Nueva Carbones. La fauna será reactivada y suspendida durante.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 07:00	19-12-24 18:00	17-12-24 08:53	18-12-24 08:45	
2024128898	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3953	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará desconexión de línea Ejercito-Guindo N°1 por apertura de puentes en estructura 60 y posterior reemplazo del conductor entre estructuras 72 y 86 debido a falla anterior. Una vez abierto puentes en estructura 60, la línea será energizada desde S/c Ejercito para alimentar consumos conectados (S/c San Pedro y Umpagel) conectados en estructura 40. Una vez finalizado los trabajos de reemplazo de conductor, se realizará cierre de puentes en estructura 60.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Mientras se hace la apertura de puentes los consumos (S/c San Pedro y Umpagel) serán alimentados desde la línea Ejercito-Guindo N°1 y S/c Loma Colorado será alimentada desde S/c Corral.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 07:00	17-12-24 19:00	17-12-24 09:08	18-12-24 03:14
2024128555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	919	PAPOSO - CACHUYVAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYVAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE (291) Mantenimiento S/c Cachuyval por (C). Considerar mantenimiento a pasarelas, TP 08.2 TC y 12 (no se considera seccionador B911.1 debido a barra energizada).	Instalaciones en Riesgo: Línea Paposo-Cachuyval. Temperaturas de los Riesgos: Al término de los trabajos RNE Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricción: Línea Paposo-Cachuyval, Indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 06:00	17-12-24 21:00	17-12-24 06:50	17-12-24 23:11
2024128632	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTCHUES 120 KV	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTCHUES 120 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Círculo fuera de servicio, para desarrollar reemplazo de aislación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Queltchues - Los Lajos circuito N°1 Desenergizada y con consumo operacionales en las S/c Los Lajos - S/c Queltchues con bloqueo LOTFO.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 06:00	17-12-24 19:00	17-12-24 06:41	17-12-24 15:12
2024128896	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3556 3952	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C2 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará desconexión de línea Ejercito-Guindo N°2 por apertura de puentes en estructura 60 y posterior reemplazo del conductor entre estructuras 72 y 86 debido a falla anterior. Una vez abierto puentes en estructura 60, la línea será energizada desde S/c Ejercito para alimentar consumos conectados (S/c San Pedro y Umpagel) conectados en estructura 40. Una vez finalizado los trabajos de reemplazo de conductor, se realizará cierre de puentes en estructura 60.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Mientras se hace la apertura de puentes los consumos (S/c San Pedro y Umpagel) serán alimentados desde la línea Ejercito-Guindo N°1 y S/c Loma Colorado será alimentada desde S/c Corral.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 06:00	17-12-24 19:00	17-12-24 07:10	18-12-24 07:02

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas
CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Cooperativa de
Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. y Sistema de Transmisión del Sur
S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-12-2024 07:12

Finalizado

Número:

2024005513

Solicitante:

Cristian Edgardo Millanao Quicham

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TENO - CURICO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST. 189-2 – EST. 213 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 189-2 – EST. 213 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interruptor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - EST. 213 - EST. 216 66KV C1
Nombre : EST. 213 - EST. 216 66KV C1
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interruptor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - TENO - EST. 205 66KV C1
Nombre : TENO - EST. 205 66KV C1
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interruptor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - EST. 205 - EST. 213 66KV C1
Nombre : EST. 205 - EST. 213 66KV C1
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44

Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interrupor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - EST. 216 - RAUQUEN 66 KV C1
Nombre : EST. 216 - RAUQUEN 66 KV C1
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interrupor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - TENO – EST. 189-2 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TENO – EST. 189-2 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interrupor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - EST. 213 – EST. 216 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 213 – EST. 216 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interrupor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - EST. 216 - RAUQUEN 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 216 - RAUQUEN 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interrupor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Tipo: secciones_tramos - RAUQUEN - CURICO 66KV C1
Nombre : RAUQUEN - CURICO 66KV C1
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 20:00
Protección : Se investiga.
Interrupor : 52B2 S/E Teno.
Consumo : 40 MW.
Comentario : Desconexión Forzada por protecciones.

Zona Afectada

Maule
Comuna
Curicó
Tipo Causa
Causa Presunta Causa Secundaria
Comentarios Tipo Causa:
Se investiga.
Causas
- Fenómeno Físico: Origen no determinado. - Elemento: Interruptores - Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) - Operación de los interruptores: Varios
Comentarios Causas:
- Fenómeno Físico: Se investiga. - Elemento: 52B2 S/E Teno. - Fenómeno Eléctrico: Se investiga. - Operación de los interruptores: Se investiga.
Observaciones:
- Observaciones: Desconexión Forzada por protecciones de interruptor 52B2 S/E Teno, Línea 66kV Teno-Rauquén-Curicó, afectando a consumos de SS.EE Rauquén y Barra Norte S/E Curicó. - Acciones Inmediatas: Comunicación con Coordinador Eléctrico Nacional. - Hechos Sucidos: . - Acciones Correctivas a Corto Plazo: . - Acciones Correctivas a Largo Plazo: .
Afecta SSCC:
No
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Consumo Regulado y Libre
Distribuidoras Afectadas
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 27.4 / Región : Maule / Clientes Afectados: 26377 COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 12.5 / Región : Maule / Clientes Afectados: 8567
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
17-12-2024 05:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2024 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

17-12-2024 11:11

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo I - Ajustes y registros de eventos.zip (/informe_fallas/download_file/6761460aad651f4a8ab4781e/Anexo I - Ajustes y registros de eventos.zip)	30/12/2024 16:09:42
 ANEXO II - IF 2024005513 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/6761460aad651f4a8ab4781e/ANEXO II - IF 2024005513 INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	30/12/2024 16:09:50
 Anexo III - Probatorio.zip (/informe_fallas/download_file/6761460aad651f4a8ab4781e/Anexo III - Probatorio.zip)	30/12/2024 16:09:56
 ANEXO IV-IF 2024005513 - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6761460aad651f4a8ab4781e/ANEXO IV-IF 2024005513 - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	30/12/2024 16:10:01
 IF 2024005513 17-Dic-2024 Linea Teno Curico.pdf (/informe_fallas/download_file/6761460aad651f4a8ab4781e/IF 2024005513 17-Dic-2024 Linea Teno Curico.pdf)	30/12/2024 16:10:08

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-12-2024 08:26

Finalizado

Número:

2024005514

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005513

SubEstación:

S/E RAUQUEN

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44

Fecha Normaliza : 17-12-2024 06:00

Protección : -

Interruptor : Teno - Curicó 66 [kV]

Consumo : 27.4

Comentario : Desconexión Forzada por protecciones de interruptor 52B2 S/E Teno, Línea 66kV Teno-Rauquén-Curicó, afectando a consumos de SS.EE Rauquén y Barra Norte S/E Curicó

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curicó

Romeral

Teno

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Hechos Sucidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 27.4 / Región : Maule / Clientes Afectados: 26377

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2024 05:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2024 06:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

17-12-2024 06:00

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005514 anexo CCPH.xlsx (/informe_fallas/download_file/67615dccad651f683d2e03d7/IF 2024005514 anexo CCPH.xlsx)	18/12/2024 10:42:18
 IF 2024005514 Dx por DF 52B2 SEP Teno 17-12-2024..docx (/informe_fallas/download_file/67615dccad651f683d2e03d7/IF 2024005514 Dx por DF 52B2 SEP Teno 17-12-2024..docx)	18/12/2024 10:42:36



Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-12-2024 11:34

Finalizado

Número:

2024005515

Solicitante:

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.

Empresa:

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURICO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CURICO BT4
Nombre : T2D S/E CURICO BT4
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 05:45
Protección : No Aplica
Interruptor : No Aplica
Consumo : 10.45
Comentario : Barra 66 kV sin energía por desconexión forzada en instalación de terceros.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curicó

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Intervención de terceros.
-Elemento: Transformadores de poder

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

No

No

No

Consumo Regulado

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 10.45 / Región :
Maule / Clientes Afectados: 8039

No Tiene Retorno Automático

17-12-2024 05:44

17-12-2024 05:45

17-12-2024 05:45

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe de Falla STx 17-12-2024 SE Curicó.pdf (/informe_fallas/download_file/67618421ad651f6859a98290/Informe de Falla STx 17-12-2024 SE Curicó.pdf)	24/12/2024 07:31:02
 ENS-CEC.xlsx (/informe_fallas/download_file/67618421ad651f6859a98290/ENS-CEC.xlsx)	25/12/2024 15:38:45



Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 19-12-2024 18:49

Finalizado

Número:

2024005531

Solicitante:

Yuri Pinto

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CURICO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CURICO BT4
Nombre : T2D S/E CURICO BT4
Fecha Perturbacion : 17-12-2024 05:44
Fecha Normaliza : 17-12-2024 05:45
Protección : No aplica
Interruptor : No aplica
Consumo : 10.45 MW
Comentario : Perdida de aporte por falla en instalaciones de terceros.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Curicó

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Perdida de aporte por falla en instalaciones de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Perdida de aporte por falla en instalaciones de terceros.
- Elemento:** Perdida de aporte por falla en instalaciones de terceros.
- Fenómeno Eléctrico:** Perdida de aporte por falla en instalaciones de terceros.
- Operación de los interruptores:** Perdida de aporte por falla en instalaciones de terceros.

Observaciones:

- Observaciones:** Barra 66 kV sin tensión por desconexión forzada en instalación de terceros, afectando a 8.039 clientes con 10,45 MW interrumpidos. Informe de falla relacionado N°202400515 ingresado como Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó LTDA.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de alamas operadas.
- Hechos Sucidados:** Barra 66 kV sin tensión por desconexión forzada en instalación de terceros, afectando a 8.039 clientes con 10,45 MW interrumpidos. Informe de falla relacionado N°202400515 ingresado como Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó LTDA.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 10.45 / Región : Maule / Clientes Afectados: 8039

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-12-2024 05:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-12-2024 05:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

17-12-2024 05:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005531.zip (/informe_fallas/download_file/676488e9ad651f26e1a2054a/Informe definitivo 2024005531.zip)	24/12/2024 10:30:27

ANEXO N°6

Otros antecedentes proporcionados por las empresas

CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A.,
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. y
Sistema de Transmisión del Sur S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	17 de diciembre 2024
Hora	05:44

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo la falla.

ID 956 - Línea 66kV Teno-Curicó.

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

Tx, Instalaciones de transmisión CGE Transmisión

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Apertura de Interruptor 52B2 Línea 66kV Teno-Curicó

1.3. Causa origen de la falla:

Restos de volantín enredados entre fase media e inferior que provoca descarga eléctrica entre las estructuras N°274 y N°275 del tramo de línea Rauquén - Curicó.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o caso Fortuito

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	CLI2	Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductor.
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Sobrecorriente temporizada residual.
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
7301	Curicó

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
7301	Curicó

Código	Nombre la comuna
7308	Teno

Código	Nombre la comuna
7306	Romeral

Reiteración.

1.7.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).
2 fallas

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2024003084	22-07-2024	11:40	ARB2
2023004032	11-10-2023	10:01	CLI2

1.8. Datos de la Empresa.

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes.
 Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Curicó	T5 66/13,2KV	Barra N°1 13,2 kV	05:44	05:45
SE Curicó	Arranque EFE	-	05:44	05:45
SE Curicó	T4 66/13,8 kV	Barra N°1 13,8 kV	05:44	05:45
SE Rauquén	T1 y T2 66/13,2KV	Barra N°1 y 2 13,2 kV	05:44	06:00

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.

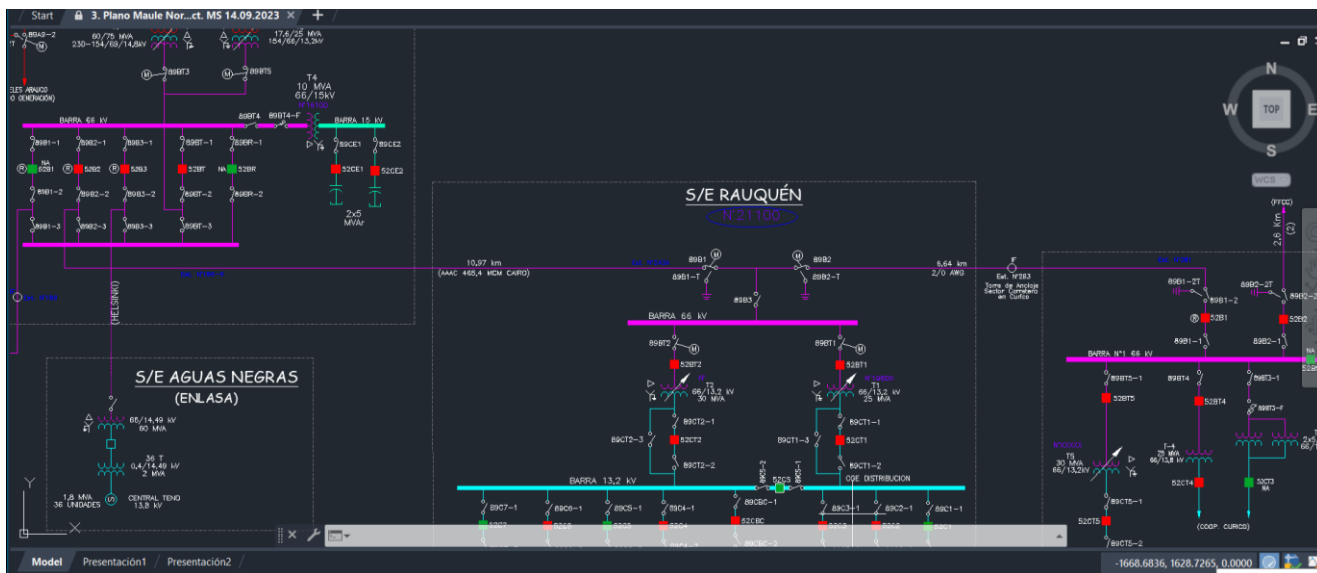


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Rauquén	T1	4,0	05:44	06:00	Cto. Los Vidales (C2), consumos de CGE.
		6,9	05:44	06:00	Cto. Romeral (C3), consumos de CGE.
	T2	6,5	05:44	06:00	Cto. Quilvo (C4), consumos de CGE.
		5,2	05:44	06:00	Cto. Cavalín (C6), consumos de CGE.
Curicó	T5	3,0	05:44	05:45	Cto. Cooperativa (C11), consumos de COPELEC.
		1,9	05:44	05:45	Cto. Sol de Septiembre (C12), consumos de CGE
		1,5	05:44	05:45	Cto. Rucatrema (13), consumos de CGE
Curicó	T4 (SAESA)	10,9	05:44	05:45	Consumos de Cooperativa Eléctrica de Curicó.
EFE Curicó	52B2	0,1	05:44	05:45	Consumos de EFE. (TRANSELEC)
	TOTAL	40			

ENS: 6,317 MWh

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
TENO	Desconexión Forzada (DF) del 52B2 de S/E Teno, asociado a la LT 66 KV Teno-Rauquén-Curicó, afectando a los consumos de S/E Rauquén y barra norte de S/E Curicó.	05:44
CURICÓ	Abierto 52B1 de S/E Curicó.	05:45
CURICÓ	Cerrado 52BS de S/E Curicó (recuperados consumos de la barra Norte de S/E Curicó).	05:45
RAUQUÉN	Abierto manual 89B2 de S/E Rauquén.	05:59
RAUQUÉN	Cerrado 52B2 de S/E Teno (recuperados 100% de los consumos de S/E Rauquén).	06:00
CURICÓ	Cerrado 52B1 de S/E Curicó.	10:51
CURICÓ	Abierto 52B1 de S/E Curicó.	11:08
RAUQUÉN	Cerrado manual 89B2 de S/E Rauquén.	11:09
CURICÓ	Cerrado 52B1 de S/E Curicó.	11:10
CURICÓ	Abierto 52BS de S/E Curicó.	11:11

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	RELÉ	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN (S)	OBSERVACIONES
Teno	52B2	08:43:49.853 UTC	SEL 311C	Sobrecorriente residual 51GT	0,370 segundos	Con reconexión automática no exitosa a los 10 segundos. Cierre contra falla

7.2 ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

SE Teno (52B2)

- Primera apertura

Resumen del evento

>> Events

Open ▼

1
📄 ⌚ 🔄 ✎ ✕

B2 LT CURICO - S.E TENO

Time: 17/12/2024 8:43:49.488618

File: C:\Users\lgodoym\OneDrive - Grupo CGE\Escritorio\Eventos IF SE Teno B2 LT Teno-Curicó\TENOS SEL 311C B2 EVE 11002 COMTRADE.dat

FID: SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730

Event Type: BG T

Report Type: COMTRADE

Fault Location: 16.3

Frequency: 49.96 Hz Sample Rate: 128 Samples/Cycle

Targets: TRIP TIME 51

Shot: 0

Fault Currents: IA:455 IB:1334 IC:425 IN:1038 IG:1037 3I2:764

Figura N°2.-Resumen del evento

Se presenta una falla monofásica a tierra en la fase B, corrientes de falla, distancia de falla 16,3 km desde S/E Teno, fecha 17.12.2024 y hora UTC 8:43:49.488618.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

- Oscilografía del evento



Figura 3.-Oscilografía del evento

De la oscilografía de corrientes, podemos ver como la fase B y la corriente residual aumentan su magnitud, lo que activa el elemento de sobre corriente residual (51G), el cual mediante el elemento 51GT manda una orden de apertura sobre el interruptor 52B2 de la

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

subestación, cambiando este de estado (IN101=0). Al dar la orden de apertura, se inicia el ciclo de reconexión automática (79CY=1).

2. Segunda Apertura

Resumen del evento



Figura N°4.-Resumen del evento

Se presenta una falla de cierre contra falla SOTFT, corrientes de falla, fecha 17.12.2024 y hora UTC 8:43:59.894886.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

- Oscilografía del evento

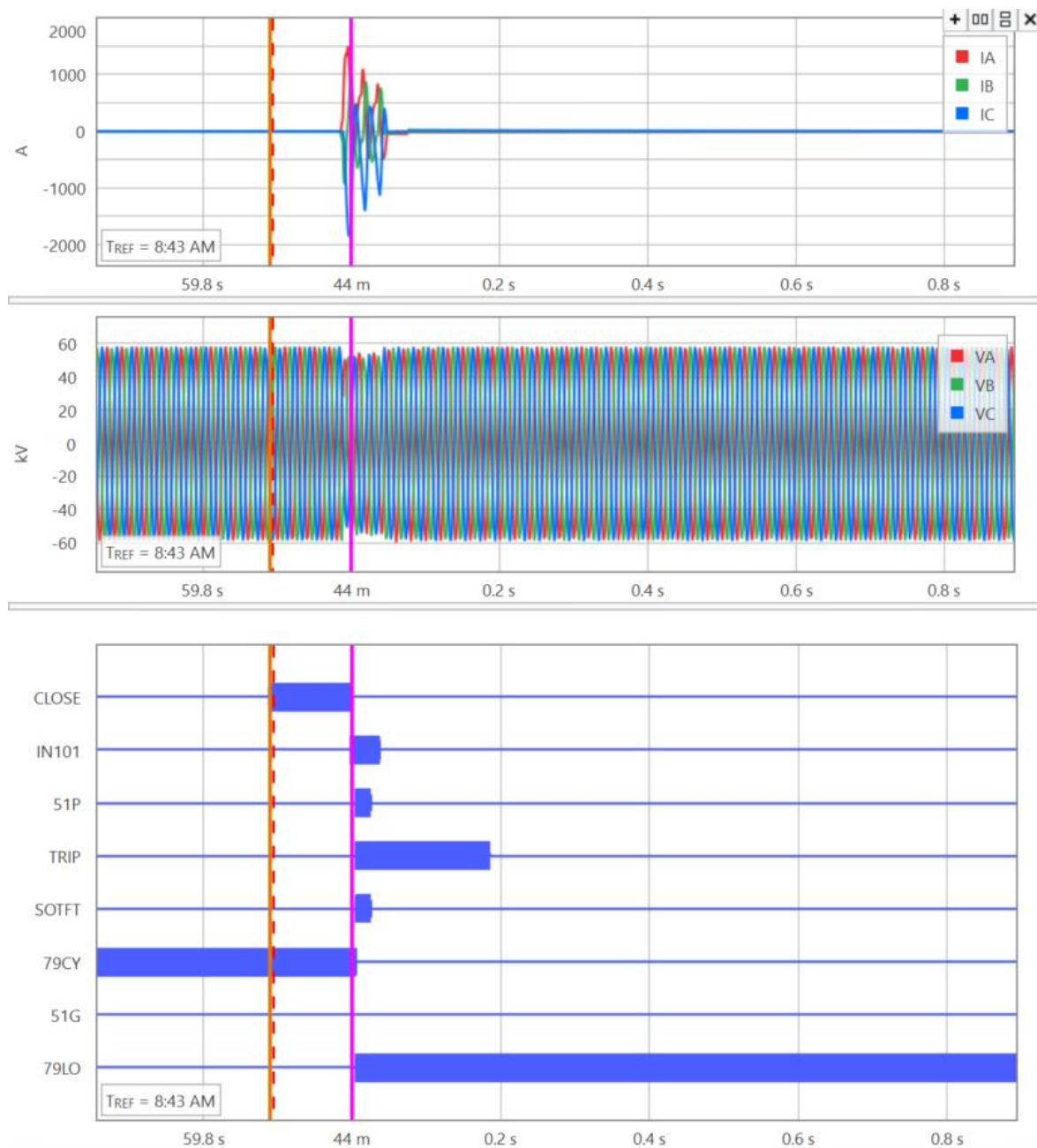


Figura N°5.-Oscilografía del evento

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

Se observa que, al inicio del evento, el interruptor se encuentra abierto y se está desarrollando el proceso de reconexión automática. Se da orden de cierre (CLOSE=1), cerrando el interruptor. No obstante, aún se encuentra presente el elemento de la ecuación de Trip contra falla (SOTFT) de sobrecorriente de fase 51P. Al mandar una nueva orden de Trip, se provoca una apertura el interruptor (IN101=0) y no se inicia otro proceso de reconexión automática activándose la condición de Lockout (79LO=1).

Registros SER

53	11/28/24	22:44:09.957	79RS	Asserted
52	12/17/24	08:43:49.478	51P	Asserted
51	12/17/24	08:43:49.483	51G	Asserted
50	12/17/24	08:43:49.853	51GT	Asserted
49	12/17/24	08:43:49.853	TRIP	Asserted
48	12/17/24	08:43:49.853	OUT101	Asserted
47	12/17/24	08:43:49.853	OUT102	Asserted
46	12/17/24	08:43:49.853	OUT105	Asserted
45	12/17/24	08:43:49.853	79CY	Asserted
44	12/17/24	08:43:49.853	79RS	Deasserted
43	12/17/24	08:43:49.889	IN101	Deasserted
42	12/17/24	08:43:49.909	IN102	Asserted
41	12/17/24	08:43:49.919	51P	Deasserted
40	12/17/24	08:43:49.934	51G	Deasserted
39	12/17/24	08:43:49.954	51GT	Deasserted
38	12/17/24	08:43:50.034	TRIP	Deasserted
37	12/17/24	08:43:50.034	OUT101	Deasserted
36	12/17/24	08:43:50.034	OUT102	Deasserted
35	12/17/24	08:43:50.034	OUT105	Deasserted
34	12/17/24	08:43:59.889	OUT201	Asserted
33	12/17/24	08:43:59.964	IN102	Deasserted
32	12/17/24	08:43:59.999	IN101	Asserted
31	12/17/24	08:43:59.999	OUT201	Deasserted
30	12/17/24	08:44:00.004	SOTFT	Asserted
29	12/17/24	08:44:00.004	TRIP	Asserted
28	12/17/24	08:44:00.004	OUT101	Asserted
27	12/17/24	08:44:00.004	OUT102	Asserted
26	12/17/24	08:44:00.004	OUT105	Asserted
25	12/17/24	08:44:00.004	79LO	Asserted
24	12/17/24	08:44:00.004	79CY	Deasserted
23	12/17/24	08:44:00.004	51P	Asserted
22	12/17/24	08:44:00.024	SOTFT	Deasserted
21	12/17/24	08:44:00.024	51P	Deasserted
20	12/17/24	08:44:00.039	IN101	Deasserted
19	12/17/24	08:44:00.059	IN102	Asserted
18	12/17/24	08:44:00.184	TRIP	Deasserted
17	12/17/24	08:44:00.184	OUT101	Deasserted
16	12/17/24	08:44:00.184	OUT102	Deasserted
15	12/17/24	08:44:00.184	OUT105	Deasserted
14	12/17/24	08:58:56.946	IN105	Asserted
13	12/17/24	08:58:56.946	OUT202	Asserted
12	12/17/24	08:59:27.714	SV1T	Asserted
11	12/17/24	08:59:27.714	CC	Asserted
10	12/17/24	08:59:27.714	OUT103	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

9	12/17/24	08:59:27.719	CC	Deasserted
8	12/17/24	08:59:27.789	IN102	Deasserted
7	12/17/24	08:59:27.824	IN101	Asserted
6	12/17/24	08:59:29.123	SV1T	Deasserted
5	12/17/24	08:59:29.123	OUT103	Deasserted
4	12/17/24	09:00:04.001	IN105	Deasserted
3	12/17/24	09:00:04.001	OUT202	Deasserted
2	12/17/24	09:00:27.986	79LO	Deasserted
1	12/17/24	09:00:27.986	79RS	Asserted

Se observa que en el registro N°52 se activa la función de sobrecorriente de fase 51P, también se activa el elemento de sobrecorriente residual 51G. Como se vio en la oscilografía de la primera apertura, se activa el elemento presente en la ecuación de trip 51GT, quien da la orden de apertura al interruptor 52B2. Al mismo tiempo de dada la orden de apertura, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY (registro N°45). Finalmente, en el registro N°43 aparece el estado a ABIERTO del interruptor mediante el elemento IN101 deasserted, 36 milisegundos después de la orden de trip.

En el registro N°34 se hace la reconexión automática del interruptor (OUT201 asserted) 10 segundos después de realizada la apertura del interruptor, cambiando el estado del interruptor a CERRADO (IN101 asserted) en el registro N°32. No obstante, aún se mantiene presente el elemento de sobrecorriente 51P (registro N°23), por lo que se activa la función de trip contra falla (SOTFT) en el registro N°30. Como se puede notar en el registro N°20, 35 milisegundos después el interruptor queda en posición ABIERTO (IN101 deasserted). Esta apertura es definitiva, ya que según el registro N°25 el interruptor queda en estado de Lockout, activándose la función 79LO.

En el registro N°11 se da la orden de cierre de interruptor mediante la función CC, cambiando este de estado a CERRADO (IN101 asserted). 60 segundos después, en el registro N°2 notamos como la condición de Lockout 79LO se desactiva.

8.- ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

Retiro de elemento que provoca falla en línea de transmisión Teno – Curicó.

9.-ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10.-CONCLUSIONES

Luego de la operación de la protección del Interruptor 52B2 de la S/E Teno, producto de una falla en la LT Teno - Curicó 66 kV, que afectó los consumos de las SS/EE Curicó y Rauquén, se comenta que la falla es producida por un elemento (volantín) que queda

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) Línea 66kV Teno-Curicó	

enredado en la línea Teno – Curicó, y produce la operación de protecciones del paño B2 de la S/E Teno, por lo que CGET no es responsable de dicha falla.

Finalmente, de acuerdo con los antecedentes y registros analizados, se concluye una correcta operación de las protecciones de la línea Teno – Curicó conforme a una falla en la fase B a Tierra. En primer lugar, ocurre una apertura del interruptor 52B2 por sobrecorriente residual 51G. Con la apertura, se inicia un ciclo de reconexión automática que no fue exitoso, puesto que, a los 10 segundos, vuelve a abrir el interruptor 52B2 de S/E Teno por Trip contrafalla, manteniéndose así hasta su normalización.

11.-ANÁLISIS CONJUNTO

A las 05:44 hrs del 17 de diciembre del 2024, se produce la apertura en la S/E Teno del interruptor 52B2 correspondiente a la Línea 66kV Teno-Curicó, afectando consumos de la S/E: Rauquén y Barra Norte de S/E Curicó.

Luego de producido los eventos descritos, se verifican las protecciones operadas en la S/E Teno y se comienzan con las maniobras de recuperación de suministro en coordinación con el CEN, normalizándose la Barra Norte de la S/E Curicó a las 05:45 Hrs y la S/E Rauquén a las 06:00 hrs.

Se realiza el recorrido de la Línea 66 kV Rauquén-Curicó encontrando restos de volantín entre las estructuras N°274 y N°275.

12.- ANEXOS

- | | |
|-----------------------|---|
| I. ANEXO I | PRINT OUT PROTECCIONES Y REGISTRO DE EVENTOS |
| II. ANEXO II | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO |
| III. ANEXO III | PROBATORIOS |
| IV. ANEXO IV | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 30-12-2024

EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	CLI2 – Objeto llevado por el viento hacia los conductores.
INSTALACION_ID	956 – LT 66kV Teno - Curicó
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 66kV Teno-Curicó.
PUNTO DE FALLA N°	LT 66kV Teno-Curicó.
DISPOSITIVO OPERADO	Línea 66kV Teno-Curicó 52B2
COMUNAS AFECTADAS	7301 (Curicó), 7308 (Teno), 7306 (Romeral)
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	-
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	17-12-2024 05:44
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	17-12-2024 06:00

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 05:44 hrs del 17 de diciembre del 2024, se produce la apertura en la S/E Teno del interruptor 52B2 correspondiente a la Línea 66kV Teno-Curicó, afectando consumos de la S/E: Rauquén y Barra Norte de S/E Curicó.

Luego de producido los eventos descritos, se verifican las protecciones operadas en la S/E Teno y se comienzan con las maniobras de recuperación de suministro en coordinación con el CEN, normalizándose la Barra Norte de la S/E Curicó a las 05:45 Hrs y la S/E Rauquén a las 06:00 hrs.

Se realiza el recorrido de la Línea 66 kV Rauquén-Curicó encontrando restos de volantín entre las estructuras N°274 y N°275.

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

Se encuentran restos de volantín entre las estructuras N°274 y N°275, pertenecientes al tramo de línea de transmisión Rauquén – Curicó 66 kV, el cual produjo una falla en la fase B a tierra, siendo esta acción imprevisible para la compañía, por lo que corresponde a un hecho particular y fortuito.

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

El hecho relatado es imposible de resistir, puesto que es provocado por un elemento externo a las instalaciones de la compañía que, en conjunto con la acción del viento, derivan en una falla en la línea mencionada.

En este mismo sentido, las consecuencias de este hecho, como la pérdida de suministro son inevitables, por lo que es parte del objetivo de las protecciones aislar una falla para disminuir al mínimo el riesgo tanto para las personas como para los objetos que forman parte del sistema eléctrico.

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

La falla se provoca por restos de volantín que se enredan en el tendido eléctrico, estos antecedentes constituyen acciones externas a CGE Transmisión, por lo tanto, la concesionaria de servicio eléctrico no contribuye en forma alguna a su ocurrencia ni a sus consecuencias.

ANEXO III
 Probatorios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Teno - Curicó	

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registros Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Figura 1 Recorrido por tramo de línea Rauquén – Curicó.

La Figura 1 muestra el recorrido realizado por los trabajadores en el tramo de línea Rauquén-Curicó buscando el elemento que provocó la falla.

ANEXO III
 Probatorios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Teno - Curicó	



Figura 2 Elemento causante de falla en línea Rauquén – Curicó.

La Figura 2 muestra el elemento que provoca la falla (volantín) enredado en el tramo de línea Rauquén-Curicó.

ANEXO III
 Probatorios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Teno - Curicó	



Figura 3 Estructura perteneciente al tramo de línea Rauquén – Curicó.

En la Figura 3, se presenta una de las estructuras entre las cuales se presentó la falla.

ANEXO III
 Probatorios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Teno - Curicó	



Figura 4 Trabajador quitando volantín de línea de transmisión.

En la Figura 4, se muestra a uno de los trabajadores quitando el elemento que provocó la falla.

ANEXO IV
INFORME DE FALLA
 ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005513	FECHA DE FALLA: 17 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Teno	



S/E Teno

17-12-2024	08:43:55.4	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Teno_66_ST_Abierto_52B2
17-12-2024	08:45:04.1	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Curicó_66_ST_Abierto_52B1
17-12-2024	08:45:26.1	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_CERRADO_52BS	COS	Cerrado	Curicó_66_ST_Cerrado_52BS
17-12-2024	08:58:41.4	[SCADA_CF]	RU_ESTADO_ABIERTO_89B2	COS	Abierto	Rauquén_66_ST_Abierto_89B2
17-12-2024	08:59:35.4	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Teno_66_ST_Cerrado_52B2
17-12-2024	13:51:22.5	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Curicó_66_ST_Cerrado_52B1
17-12-2024	14:07:56.4	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Curicó_66_ST_Abierto_52B1
17-12-2024	14:09:25.6	[SCADA_CF]	RU_ESTADO_CERRADO_89B2	COS	Cerrado	Rauquén_66_ST_Cerrado_89B2
17-12-2024	14:10:22.4	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Curicó_66_ST_Cerrado_52B1
17-12-2024	14:11:20.4	[SCADA_CF]	CU_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Curicó_66_ST_Abierto_52BS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005514

FECHA DE FALLA: 17-12-2024

INSTALACIÓN (ES) DF 52B2 SEP Teno.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	17-12-2024
Hora	05:44

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
DF 52B2 SEP Teno.

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005514	FECHA DE FALLA: 17-12-2024
INSTALACIÓN (ES) DF 52B2 SEP Teno.	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instala Dx)				
RAUQUÉN	T1	Los Vidales	C2	4	5:44	6:00	1	7.052	20.021	CGE	Romeral, Curicó.	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Romeral	C3	6,9	5:44	6:00	1	3.375	20.103,5	CGE	Romeral	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Quilvo	C4	6,5	5:44	6:00	1	2.487	20.584,5	CGE	Romeral	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cavalin	C6	5,2	5:44	6:00	1	7.701	34.894	CGE	Romeral, Curicó.	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
CURICÓ	T5	Sol de Septiembre	C12	1,9	5:44	5:45	1	3.763	7.210	CGE	Curicó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Rucatremono	C13	1,5	5:44	5:45	1	2	12.467,5	CGE	Curicó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
Total				26,00				24.380	115.281				

ENS: **6,0833 MWH**

N° de clientes afectados CGE: **24.380**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005514	FECHA DE FALLA: 17-12-2024
INSTALACIÓN (ES) DF 52B2 SEP Teno.	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
PMGD Rauquén	Rauquén	Cavalín	52C6	0
PMGD Romero	Rauquén	Quilvo	52C4	0
PMGD Curicura	Rauquén	Romeral	52C3	0
PMGD Barcelona	Rauquén	Los Vidales	52C2	0

Lienado por Coordinado																									
Lienado por Coordinador desde EAF																									
ID Beca	Beca	OT/No	Pais	Nómina Administrativa de Labores	Se completa con la anterior por ende por Beca o por nombramiento programado del cliente		Se requiere del Diagrama de Interconexión equivalente para la Implementación del personal de trabajo interconectado que corresponda a Diagrama No Comenzado según los estándares de independencia de la Comisión de Tránsito 22 de noviembre		Determinado a partir de la suma de la Tabla de Insumos y el Diagrama de Interconexión equivalente "D"		Se debe completar con la columna donde está conectado el cliente		El valor presentado surge del cálculo de la Tabla "Diagrama Interconexión: An. 1, 2, 3 y 4" según la columna y columna IV correspondiente de la Tabla "Diagrama de Interconexión"		Si distribución desde este conectado al cliente Beca		Distribución desde este conectado al cliente Beca		Responsable del área de este registro es la Administración o se que el cliente conectado al cliente Beca		Correspondiente al Act del Cliente libre en el registro verificado		Resonancia del cliente Beca		
					Nómina de consumo (MWh)	Tabla de Insumos (MWh y/o MVA)	Diagrama de Interconexión equivalente "D" (MVA)	Tabla de Insumos equivalente (MWh y/o MVA)	Calcular afectado	Suma de la Beca	Tabla Interconexión según Artículo 1.3.14 (MVA)	Tabla Interconexión según Artículo 1.3.14 (MVA)	N. Cliente Afiliado (cantidad de personas en la recuperación de servicios)	Id. Coordinado	Coordenado	Tip. de cliente	Id. Cliente Libre (N)	Cliente libre (N)	Id. Cliente libre (N)	Id. Cliente libre (N)					
2467	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14524	US INGENIERIA CS	CAVALIN	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Curtis	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	76220860	CENTRAL PUECOCA SARMENTO LIMITADA	no aplica					
2467	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14524	US INGENIERIA CA	QUEVO	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	77751400	COMERCIAL ELUSO ALTO LON	no aplica					
120	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14511	US INGENIERIA CS	LOS VIZCALES	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Curtis	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	76220860	INVESTINDA G&E LATAM S.A.	no aplica					
2467	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14522	US INGENIERIA CA	QUEVO	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	637468	ALCANTARA RODRIGUEZ ARANGUAZ	no aplica					
2467	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14522	US INGENIERIA CA	QUEVO	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	74368660	AGROINDUSTRIA PACIFICOTECNOLANDIA	no aplica					
2467	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14522	US INGENIERIA CA	QUEVO	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	79480200	AGROINDUSTRIA VALLETRINCO S.A.	no aplica					
2467	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14522	US INGENIERIA CA	QUEVO	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	78462220	SALIC DE ROMERAL S.A.	no aplica					
120	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14511	US INGENIERIA CS	ROMERAL	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	74862220	SERVICIOS DE ENO ROMERAL	no aplica					
120	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14511	US INGENIERIA CS	ROMERAL	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	74368660	AGROINDUSTRIA PACIFICOTECNOLANDIA	no aplica					
120	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14511	US INGENIERIA CS	ROMERAL	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	78462220	SALIC DE ROMERAL S.A.	no aplica					
120	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14511	US INGENIERIA CS	ROMERAL	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	80461440	RIQUISAL S.A.	no aplica					
120	BA US INGENIERIA 1.240 MW	14511	US INGENIERIA CS	ROMERAL	0	17-12-2024 5.94	0.267	17-12-2024 0.00	Romeral	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	80420800	COMPAÑIA DE PETROLEOS DE CHILE CORP CA	no aplica					
2766	BA US CORUCCO 1.840 MW	787	US CORUCCO CS	RUCATINADO	0	17-12-2024 5.94	0.017	17-12-2024 0.00	Curtis	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	81401000	CONEXION DEVAL S.A.	no aplica					
2766	BA US CORUCCO 1.840 MW	787	US CORUCCO CS	RUCATINADO	0	17-12-2024 5.94	0.017	17-12-2024 0.00	Curtis	E	0.00	1.00	0.00	0.00	367	CGE S.A.	US	86794400	COMINAC S.A.	no aplica					

COOPERATIVA ELÉCTRICA CURICÓ LTDA

INFORME DE FALLA

FALLA EN LÍNEA DE TRANSMISIÓN QUE ALIMENTA INSTALACIONES DE S/E CURICÓ

17 de diciembre 2024

Fecha	23/12/2024
Realizado por:	Sebastián Gonzalez

1 Antecedentes generales

Evento	Desconexión por falla en línea de transmisión que alimentan instalaciones propiedades de CEC
Instalación Afectada	S/E Curicó
Propietario Instalación Afectada	Cooperativa Eléctrica Curicó
RUT Propietario	70.287.900-0
Representante legal	Alejandro Toledo Moreno
Dirección legal	Avda. Camilo Henríquez # 153, Curicó.
Ubicación	Curicó, Chile.
Fecha – Hora Inicio	17/12/2024 – 05:44 horas.
Fecha – Hora Término	17/12/2024 – 05:45 horas.
Duración de la Interrupción	01 minutos
N° Correlativo IF	2024005515

2 Información SEC.

Comuna ID	7301 / 7306 / 7304	Curicó / Romeral / Molina
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u otro segmento
Elemento	No hay	
Fenómeno Eléctrico	No hay	
Modo	No hay	
Causa de Falla	Línea de 66 kV Teno - Curicó interrupción forzada por protecciones y se pierden 40 MW de consumos de S/E Rauquén y Barra Norte de Curicó, según IF 2024005513.	
Evidencia fotográfica	No aplica	
Proposición del origen de la falla	Externa	

3 Consumos afectados.

Subestación	Alimentadores	Consumos afectados (MW)	Hora Desconexión	Hora Normalización	Comunas afectadas	Cientes afectados	Empresa
Curicó	52C6 – Zapallar	1.0299	05:44	05:45	Curicó	1287	Cooperativa Eléctrica Curicó
Curicó	52C7 – Los Niches	4.39	05:44	05:45	Curicó y Molina	3634	Cooperativa Eléctrica Curicó
Curicó	52C8 – La Obra	5.43	05:44	05:45	Curicó	3124	Cooperativa Eléctrica Curicó
Curicó	52C11 – Industrial	3.0	05:44	05:45	Curicó y Romeral	671	Cooperativa Eléctrica Curicó

3.1 Estimación de la energía no suministrada.

Se adjunta anexo “ENS-CEC.xlsx” con estimación de energía no suministrada.

3.2 Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Densidad Comuna
Curicó	52C6 – Zapallar	Curicó	Muy Baja
Curicó	52C7 – Los Niches	Curicó	Muy Baja
Curicó	52C7 – Los Niches	Molina	Extremadamente Baja
Curicó	52C8 – La Obra	Curicó	Muy Baja
Curicó	52C11 - Industrial	Curicó	Muy Baja
Curicó	52C11 - Industrial	Romeral	Extremadamente Baja

4 Generación afectada.

Central	Unidad	Alimentador	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.	Empresa
PMGD SAN EMILIO SOLAR I	1	52C7 – Los Niches	0,00	05:44	05:45	San Emilio Solar SpA
PMGD PFV JILGUERO (283)	1	52C7 – Los Niches	0,00	05:44	05:45	Oenergy Generación Solar Distribuida SpA
PMGD PFV CORDILLERILLA	1	52C7 – Los Niches	0,00	05:44	05:45	Grupo Neoelectra

PMGD PFV LAS BANDURRIAS	1	52C7 – Los Niches	0,00	05:44	05:45	OEnergY Asesorías Y Proyectos De Gestión SpA
Total			0,00			

5 Sistema de Transmisión.

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desconexión	Hora Normalización
No hay			

5.1 Protecciones operadas.

Función Activada	S/E de Poder	Interruptor	Protección asociada
No hay			

6 Cronología de eventos.

Fecha (dd/mm/aaaa)	Hora (hh:mm)	Evento
17/12/2024	05:44	Se detecta alarma en S/E Curicó, Línea de 66 kV Teno - Curicó interrupción forzada por protecciones y se pierden 40 MW de consumos de S/E Rauquén y Barra Norte de Curicó, según IF 2024005513.
17/12/2024	05:45	Se verifica sin tensión SE Quinta. Se contacta a STS y COT CGE. Informan falla en transmisión.
17/12/2024	05:45	CGE realiza maniobras e informa cierre tramo de línea Teno - Chimbarongo cerrado, se recuperan todos los consumos de las SS/EE Chimbarongo, Quinta y EFE Quinta, queda indisponible tramo San Fernando - Chimbarongo, según IF 2024004080.
17/12/2024	05:45	CGE informe S/E Curicó cerrado 52BS y normalizado los consumos de Barra Norte de Curicó.. – Barra SE Curicó disponible.
17/12/2024	05:46	STS informa recuperados los consumos asociados a SE Quinta.

6.1 Otros antecedentes.

No se produce operación de equipos de protección de CEC en S/E Curicó.

7 Análisis de la actuación de protecciones.

No se produce operación de equipos de protección de CEC en S/E Curicó.

8 Conclusiones.

El motivo del evento de la operación corresponde a un evento aguas arriba de la S/E Curicó.

9 Medidas a corto plazo.

No aplica.

[illegible]

Unidad por Coordinar		Unidad por Coordinar desde EAF																		
02 de registros	Borra del punto de control en donde se acumulan libros de independencia de autonomía. El usuario debe realizar un siempre se encuentra en la subsección del punto afectado.	02 de subsección	Punto físico del consumo afectado	Se completa con la potencia parafísica por la falta a desconectar programador del cliente afectado.	Debe ser consistente con la hora de desconexión indicada en el EAF o la hora de inicio (EAF) de la actividad de desconexión.	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de energía insumida que corresponde a Energía No suministrada según los estándares de independencia de autonomía del Título 2 y de la normativa. A modo del ejemplo el valor presentado sería del cálculo de la adición "Tiempo equivalente por alternancia" de la regla "Tiempo de interrupción".	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y "Tiempo de interrupción equivalente".	Se debe completar con la columna donde está conectado el cliente.	ID Distribuidor donde este conectado el cliente libre	Distribuidor donde este conectado el cliente libre	Responsable del envío de ese registro en la distribución a lo que se encuentra conectado el cliente libre	Corresponde al Rut del Cliente Libre o a su agente verificador	Realiza social del cliente libre. Se solicita agregar todos los clientes libres en modo de distribución afectada según las subsecciones afectadas en las EAF (a desconexión programada) respectivo.							
03 Borra punto de control	Borra Punto de Control	03 Punto	Punto	Nombre Alternativo de columna	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (YYYY-MM-DD HH:mm)	Tiempo de interrupción equivalente (Tiempo)	Hora de Normalización equivalente (YYYY-MM-DD HH:mm)	Columnas Afectadas	Sistema de Tr.Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3-12.11 (MW)	N° Clientes Afectados en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-12.11 (MW)	N° Clientes Afectados en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipos de cliente	03 Cliente Libre DA	Cliente Libre DA	Cash equivalente (MW)
																			</	

Informe de Falla Definitivo 2024005531

Sin Energía S/E Curicó, transformador N°4 (T4)

17 de diciembre 2024, a las 05:44 horas.

Zona: Región del Maule

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.
- Rut empresa: 77.312.201-6
- Representante Legal: Francisco Alliende
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

- 2.1 Plan de mantenimiento
No Aplica.
- 2.2 Vida útil del equipo
No Aplica.
- 2.3 Retraso en inversiones pactadas
No aplica.

3 Causa u origen de la falla

La Barra Norte 66 kV de SE Curicó sufrió una pérdida de aporte, por desconexión forzada en instalación de terceros.

4 Instalaciones afectadas

- 4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

- 4.2 Diagrama simplificado S/E Curicó

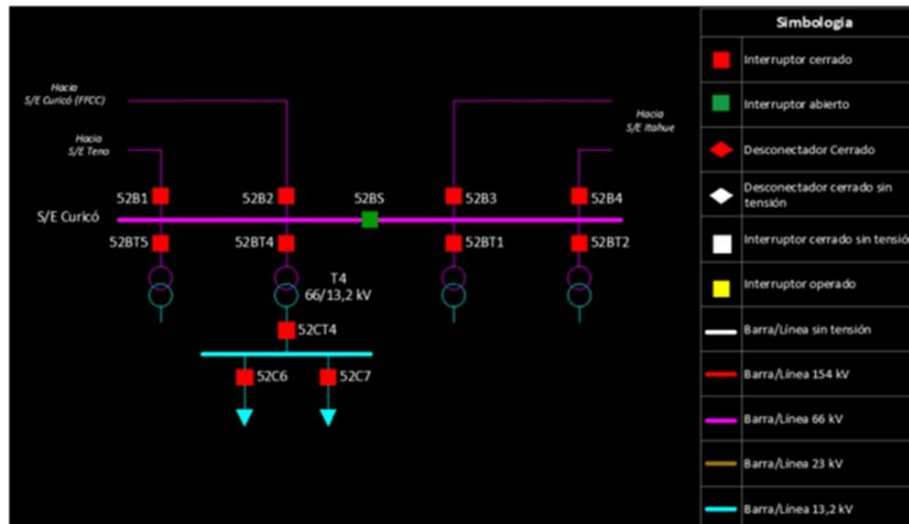


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica

07301 Curicó

5 Pérdidas de generación

No Aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E CURICO	ST Zonal	T4	17-12-2024	05:44	17-12-2024	05:45

Horarios sin energía SE Curicó (66 y 13,2 kV)

Los consumos abastecidos desde T4 de SE Curicó corresponden a CEC.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla, 17 de diciembre 05:44 Se detecta sin energía T4 SE Curicó

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

05:45 Se da aviso al Coordinador, a distribuidora CEC y a CGE sin energía transformador T4 de S/E Curicó

05:45 Cerrado interruptor 52BS, energizado T4 SE Curicó, y se recuperan los consumos

7.3 Registros sistema Scada

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	EXCDEF	LOCATION
17/12/2024 05:43:50d	CURICO.C_T04.T4.VLL io C VOLT 13.0 13.2 current value : 13.0 low limit : 13.2	SAE5D	S012	CURICO
17/12/2024 05:45:05d	52B1 Estado Interruptor (ICCP) ABIERTO	SAE6B	S224	CURICO
17/12/2024 05:45:05d	S/E CURICO B_B01 RAUQ_CURI_B_01 DEVICE ENERGIZATION DEAD	SCADATOP	TPA004	CURICO
17/12/2024 05:45:05d	S/E CURICO B_B01 RAUQ_CURI_B_01 NEAR TERMINAL OPENED	SCADATOP	TPA002	CURICO
17/12/2024 05:45:25d	CURICO.C_T04.T4.VLL io C VOLT 14.0 13.2 current value : 14.0 low limit : 13.2	SAE5D	S013	CURICO
17/12/2024 05:45:29d	52C8 ESTADO DEL MINIMO TRIP ALARMA	SAE2A	S202	CURICO
17/12/2024 05:45:29d	52C8 ESTADO DEL MINIMO TRIP NORMAL	SAE2A	S202	CURICO
17/12/2024 05:45:31d	52BS Estado Interruptor (ICCP) CERRADO	SAE6B	S202	CURICO

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No hay protecciones operadas

8.2 Registros de falla

No Aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No Aplica

9 Análisis conjunto

El día miércoles 17 de diciembre el T4 de la SE Curicó queda sin aporte por evento aguas arriba de la S/E Curicó.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

No Aplica

10.3 Acciones correctivas LP

No aplica

10.4 Código de falla

Código de Falla	1110	Falta de alimentación a instalaciones
Fenómeno Físico	NA	---
Elemento ID	NA	---
Fenómeno eléctrico ID	NA	---
Modo ID	NA	---

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica.

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como Externa

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

La contingencia es clasificada como rural.

11 **Anexo fotográfico**

No aplica

ANEXO N°7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador.

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: martes, 7 de enero de 2025 10:56
Para: sebastian.derteano@efe.cl
CC: cristian.munoz@efe.cl; DAOP
Asunto: Informes de Falla de 48 horas y 5 días por la pérdida de suministro en S/E Curicó (FFCC), por falla en la LT 66 kV Teno - Curicó ocurrida el 17-12-2024 a las 05:44 horas

Señor

Sebastián Derteano Herrera

Encargado Titular

Empresa de los Ferrocarriles del Estado

Presente

Junto con saludar, escribo para consultar respecto del evento del asunto, correspondiente a la falla en la línea 66 kV Teno - Curicó, ocurrida a las 05:44 horas del 17-12-2024, la cual provocó, entre otros efectos, la pérdida de consumos en la S/E Curicó (FFCC).

Por otra parte, a la fecha de emisión de este correo, no se cuenta en la plataforma NeoMante del Coordinador con los respectivos Informes de Falla de 48 horas y 5 días de la Empresa Ferrocarriles del Estado para la fecha y hora del evento de la referencia.

Al respecto, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece responder **a más tardar a las 18:00 horas del día 08 de enero de 2025**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados al evento señalado con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

En particular:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador de su representada que tuvo pérdida de suministro a raíz del evento, junto con las maniobras realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones.
- Registros y análisis de los sistemas de protección operados en instalaciones de su representada.
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en estas fallas.

- Eventuales medidas correctivas adoptadas.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace:

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

Atte.,



Pablo Palma V
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl