

Estudio para análisis de falla EAF 549/2024

"Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Centro"

Fecha de Emisión: 06-12-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	17/11/2024
Hora	06:31
Consumos desconectados (MW)	23.83
Demanda previa del sistema (MW)	7925
Porcentaje de desconexión	0.299%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Centro / SE286T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110, 23 y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco N°5561, Oficina 1701, Piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conjunto de aislación fase 1 pararrayos lado 110 kV del transformador N°2 110/13.8 kV de S/E Centro / ET02T0058SE286T0058*
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco N°5561, Oficina 1701, Piso 17, Las Condes

(*) Nemotécnico corresponde al transformador N°2 110/13.8 kV de S/E Centro.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 110 kV de S/E Centro por operación del interruptor 52H1, tras falla monofásica en su zona de protección, mediante su función de sobrecorriente temporizada residual.

La causa de la desconexión forzada corresponde a un globo con cubierta metálica que, llevado por el viento, acortó la distancia eléctrica entre el conductor de la fase 1 del pararrayos del lado 110 kV del transformador 110/13.8 kV y tierra.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió probatorios asociados al Fenómeno Físico indicado, de acuerdo con la Resolución Exenta N°30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, 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".

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAJ 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".
EAJ 436/2023	Falla en la línea 66 kV Teno - Curicó	11/10/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAJ 187/2024	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	04/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAJ 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."
EAJ 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."
EAJ 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."
EAJ 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 eucalipto (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."
EAJ 330/2024	Falla en la línea 66 kV Angol - Victoria	31/07/2024	- La empresa CGE Transmisión S.A. señala "No aplica". - La empresa STS S.A. señala lo siguiente: "No hay". - La empresa Hidroangol S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. - La empresa Vientos de Renaico SpA señala lo siguiente: "No se registraron comportamiento inadecuado de los sistemas de protección". - La empresa Frontel S.A. indica "No hay".
EAJ 331/2024	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	31/07/2024	Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de corto plazo.
EAJ 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.
EAJ 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".
EAJ 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".
EAJ 363-2024	Falla en línea 66 kV Latorre - Tumbes	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAJ 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".
EAJ 370-2024	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	01/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAJ 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".
EAJ 482-2024	Falla en línea 2x66 kV Maule - Talca N°2	19/09/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAJ 493-2024	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	30/09/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAJ 420/2023 y 519/2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El equipo más cercano al punto de falla corresponde a la fase 1 del pararrayos 110 kV del transformador 110/13.8 kV de S/E Centro. Cabe mencionar que este equipo no presentó falla, sino que la falla ocurrió cerca del él producto de la presencia de un elemento ajeno a las instalaciones. Sin perjuicio de lo anterior, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados en S/E Centro durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

02101: Antofagasta

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (19/11/2024)	Informe de 5 días (26/11/2024)
CGE Transmisión S.A. (CGET)	17/11/2024	28/11/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	18/11/2024	No remitido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Centro	ST Zonal	Barra 110 kV	06:31	07:17

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Centro	Circunvalación / E2	NI	4.01	0.051	NI	6:31	7:19	7:19
Centro	Carrizo / E3	NI	0.02	0.000	NI	6:31	7:19	7:19
Centro	Alberto Hurtado / E5	NI	5.58	0.070	NI	6:31	7:19	7:19
Centro	Bolívar / C1	NI	2.94	0.037	NI	6:31	7:19	7:19
Centro	Borgoño / C2	NI	2.73	0.034	NI	6:31	7:19	7:19
Centro	Interc N°1 / C5	NI	2.20	0.028	NI	6:31	7:19	7:19
Centro	Interc N°2 / C5	NI	1.93	0.024	NI	6:31	7:20	7:20
Centro	21 de mayo / C6	NI	2.73	0.034	NI	6:31	7:20	7:20
Centro	Brasil / C7	NI	1.69	0.021	NI	6:31	7:20	7:20

Total: 23.83 MW 0.299 % NI

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- 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)
Centro	Circunvalación / E2	CGE	Regulado	4.01	0.80	0.80	3.2
Centro	Carrizo / E3	CGE	Regulado	0.02	0.80	0.80	0.0
Centro	Alberto Hurtado / E5	CGE	Regulado	5.58	0.80	0.80	4.5
Centro	Bolívar / C1	CGE	Regulado	2.94	0.80	0.80	2.4
Centro	Borgoño / C2	CGE	Regulado	2.73	0.80	0.80	2.2
Centro	Interc N°1 / C5	CGE	Regulado	2.20	0.80	0.80	1.8
Centro	Interc N°2 / C5	CGE	Regulado	1.93	0.82	0.82	1.6
Centro	21 de mayo / C6	CGE	Regulado	2.73	0.82	0.82	2.2
Centro	Brasil / C7	CGE	Regulado	1.69	0.82	0.82	1.4

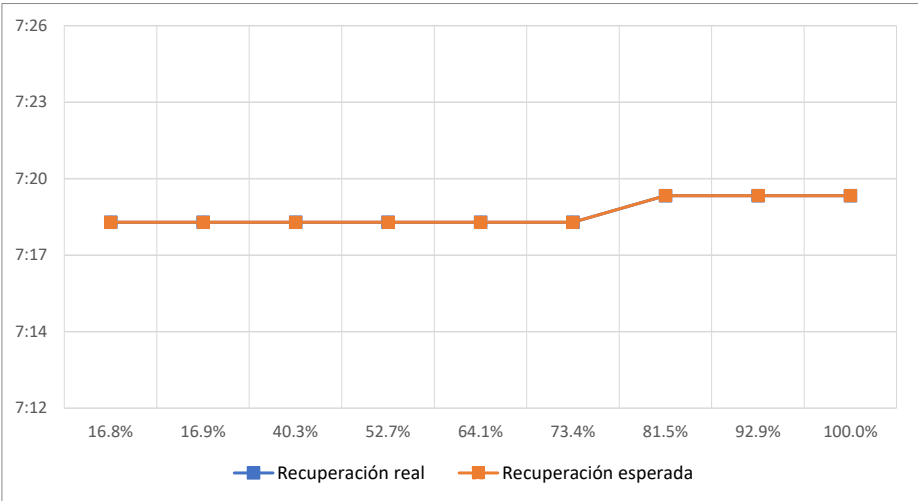
Clientes Regulados : 19.3 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 19.3 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	19.06	0.82	23.24
Último 20 %	4.77	0.82	5.82
100 % Total	23.83	0.82	29.06

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7925 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Cipreses (U1), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2 y U4).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal. En particular, a partir de las maniobras informadas por CGE Transmisión S.A. se infiere que el interruptor 52CB de S/E Centro (correspondiente al seccionador de barras 13.8 kV, las cuales se alimentan desde el transformador N°2 110/13.8 kV y se encuentran protegidas por los interruptores 52CT1 y 52CT2) se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A.:

"El domingo 17 de noviembre de 2024 a las 06:31 horas se produce la apertura de interruptor 52H1 en S/E Centro, con una potencia interrumpida de 23,83 MW. Una vez realizada inspección preliminar de la subestación, sin observarse daños en las instalaciones, y en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional se procede con la aplicación de plan de recuperación de servicio vía SCADA. Una vez abiertos los interruptores 52HT1, 52HT2 y 52CT2 se procede con el cierre del interruptor 52H1 a las 07:17 horas, para posteriormente realizar el cierre de 52HT1, 52HT2 y 52CT2 normalizando el suministro desde S/E Centro a las 07:20 horas.

Posteriormente, personal de CGE Transmisión, mediante extracción de eventos, confirma la operación de protección GE UR L90_52H1 visualizada en indicadores propios de la protección en S/E Centro, por falla tipo monofásica a tierra, con operación del elemento de protección de sobrecorriente temporizada residual (NEUTRAL TOC1). Se revisa visualmente la integridad de las instalaciones de 110 kV en S/E Centro, sin observarse anomalías. Al revisar grabaciones de cámaras de vigilancia de patio de S/E, se encuentra evidencia de que la causa de falla fue un globo con cordel de sujeción incluido el cual fue llevado hasta la zona de pararrayos de 110 kV de Transformador N°2 hasta producir la falla que provoca la desconexión forzada por protecciones del paño 52H1. Se revisa con mayor detalle el sector identificado de la falla encontrándose evidencia de residuos menores del globo, pegados en pararrayos de 110 kV".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

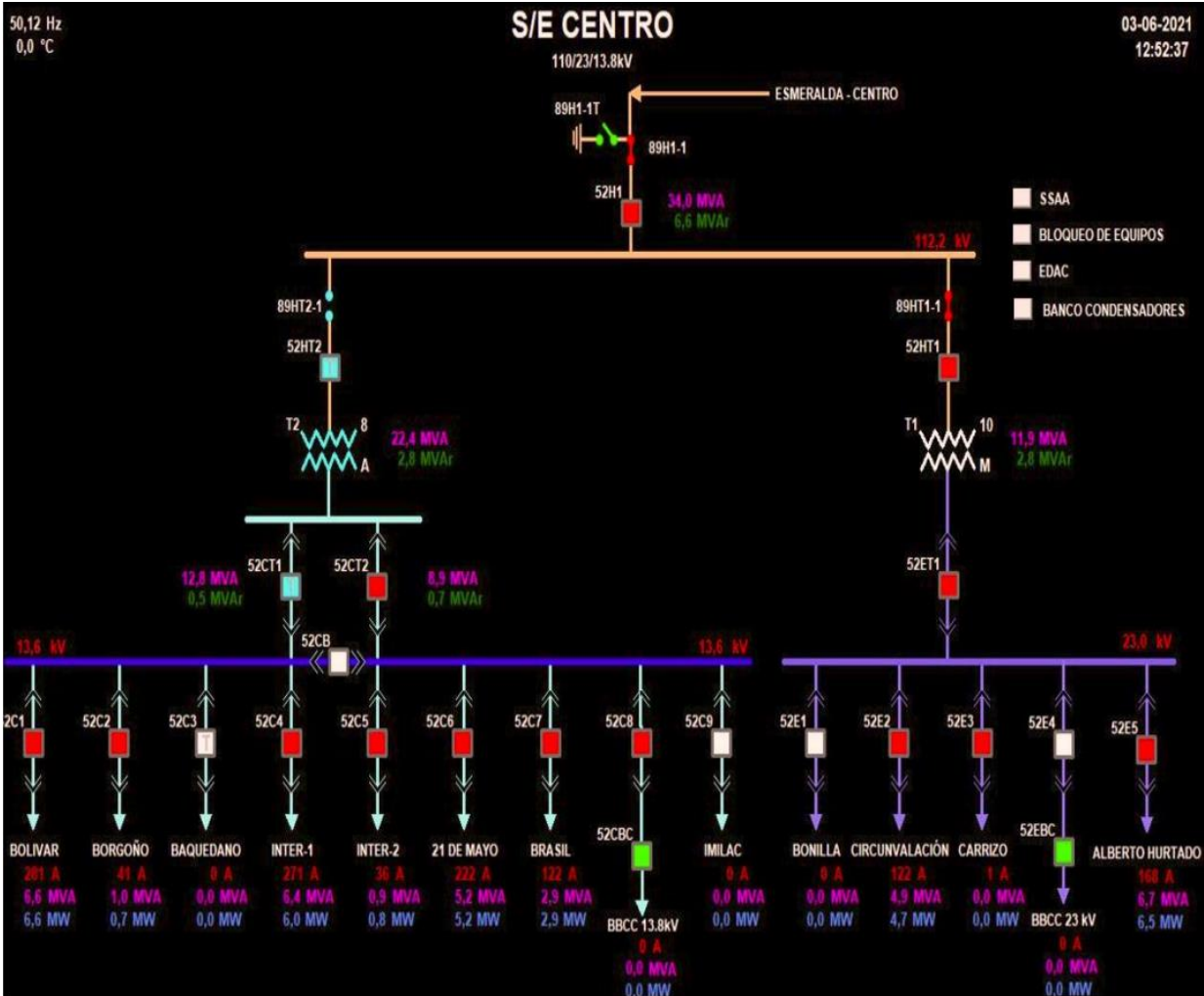
La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "En base a los eventos y registros de protecciones, se realiza una revisión de las instalaciones en S/E Centro en búsqueda de elementos dañados, sin observarse equipos o elementos en las instalaciones que presenten características de falla. Se debió recurrir a 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".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica que "no hay" correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
06:31	CGE Trasmisión	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Centro, correspondiente a la barra 110 kV, por operación de su función de sobrecorriente temporizada residual.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
17/11/2024	CGET	07:13	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Centro, correspondiente al lado 110 kV del transformador 110/23 kV N°1.
17/11/2024	CGET	07:13	Apertura del interruptor 52HT2 de S/E Centro, correspondiente al lado 110 kV del transformador 110/13.8 kV N°2.
17/11/2024	CGET	07:17	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Centro, energizando en vacío la barra 110 kV de la S/E.
17/11/2024	CGET	07:19	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Centro, recuperando los consumos de los alimentadores Circunvalación, Carrizo y Alberto Hurtado.
17/11/2024	CGET	07:19	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Centro, correspondiente a la barra N°2 13.8 kV.
17/11/2024	CGET	07:19	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Centro, recuperando los consumos de los alimentadores Bolívar, Borgoño e Interc N°1.
17/11/2024	CGET	07:20	Cierre del interruptor 52CT2, recuperando los consumos de los alimentadores Interc N°2, 21 de mayo y Brasil.

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

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

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 110 kV de S/E Centro por operación del interruptor 52H1, tras falla monofásica en su zona de protección, mediante su función de sobrecorriente temporizada residual.

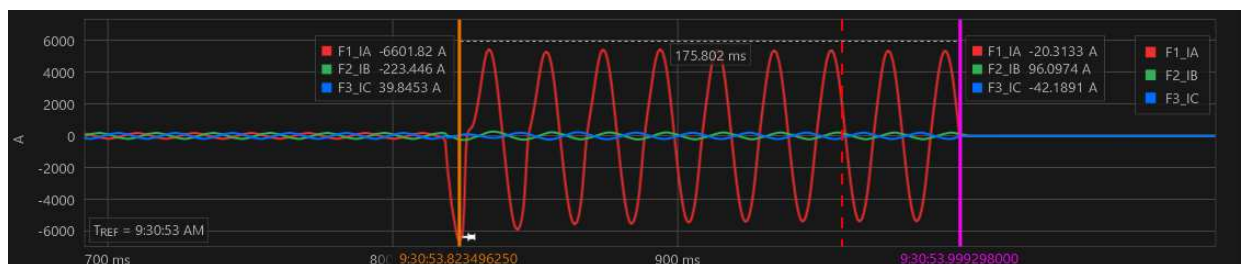
La causa de la desconexión forzada corresponde a un globo con cubierta metálica que, llevado por el viento, acortó la distancia eléctrica entre el conductor de la fase 1 del pararrayos del lado 110 kV del transformador 110/13.8 kV y tierra.

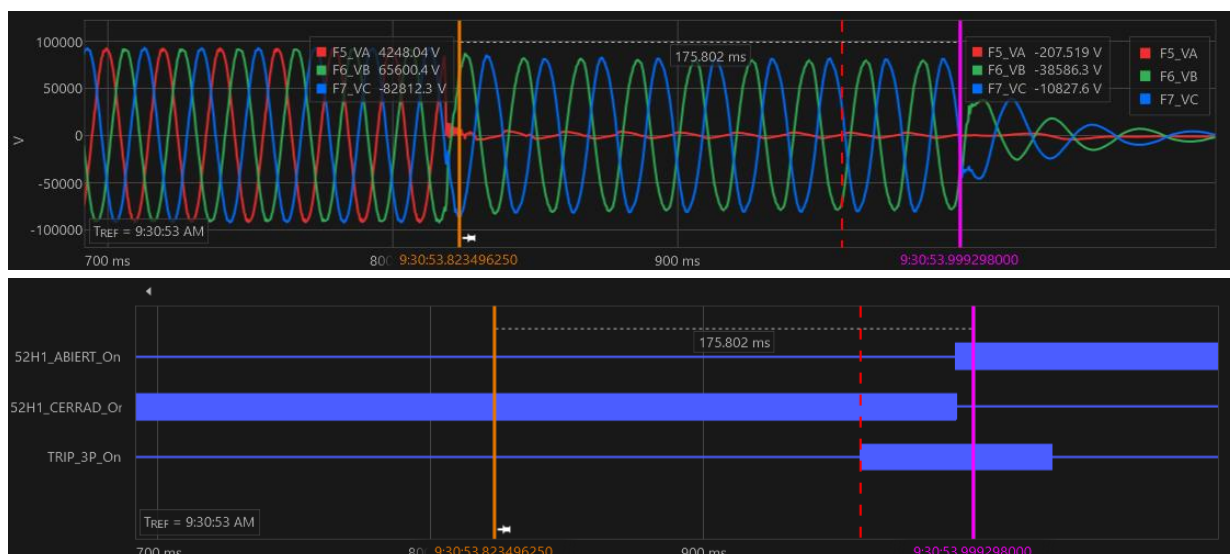
A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 23.83 MW de consumos en S/E Centro.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Centro

El paño H1 de S/E Centro se encuentra protegido por un simple esquema de protección implementado en un relé GE-L90, el cual posee ajustadas, de acuerdo con el Print Out disponible en el aplicativo Infotécnica, funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) y diferencial de línea (87L).

Registros de la protección GE-L90, paño H1 de S/E Centro





En el registro oscilográfico anterior, se observa sobrecorriente en la fase A, alcanzando hasta 6.6 kA de amplitud durante unos 180 ms, mientras que las corrientes del resto de las fases presentan valores de carga. Las tensiones de las fases sin sobrecorriente presentan un detrimento no significativo mientras que la tensión de la fase en falla se anula casi completamente, producto de la cercanía de la falla respecto de los transformadores de potencial del paño H1 de S/E Centro.

En el registro de señales digitales se observa la emisión de orden de apertura hacia el interruptor 52H1 (señal "TRIP_3P_On") y el correcto cambio de estado del interruptor (mediante las señales "52H1_ABIERT_On" y "52H1_CERRAD_On").

A continuación, se muestra el registro secuencial de eventos de la protección GE-L90.

File Name: C:\Users\cgeta\OneDrive\Escritorio\L90 H1 SE CENTRO 171124\

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.180179 s

Event Number	Date/Time	Description
76837	Nov 17 2024 10:18:31.736843	PHASE TOC1 DPO B
76836	Nov 17 2024 10:18:31.726833	PHASE TOC1 PKP B
76835	Nov 17 2024 10:17:04.898743	BLOCK SOTF OP
76834	Nov 17 2024 10:17:04.798651	BLOCK SOTF PKP
76833	Nov 17 2024 10:17:04.796143	Rem O/P DNA 2 On
76832	Nov 17 2024 10:17:04.796143	52H1 ABIERT Off
76831	Nov 17 2024 10:17:04.796143	52H1 CERRAD On
76830	Nov 17 2024 10:17:04.793640	Rem O/P DNA 3 On
76829	Nov 17 2024 10:17:04.793640	Rem O/P DNA 1 On
76828	Nov 17 2024 10:17:04.792796	Aux 52a F2 On
76827	Nov 17 2024 10:17:04.791314	Aux 52a F1 On
76826	Nov 17 2024 10:17:04.790796	Aux 52a F3 On
76825	Nov 17 2024 09:30:54.027787	Rem O/P DNA 4 Off
76824	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD2 F3 Off
76823	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD2 F2 Off
76822	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD2 F1 Off
76821	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD1 F3 Off
76820	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD1 F2 Off
76819	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD1 F1 Off
76818	Nov 17 2024 09:30:54.027787	SC AL 51N OP Off
76817	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP 3P Off
76816	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP F3 Off

Event Number	Date/Time	
76815	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP F2 Off
76814	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP F1 Off
76813	Nov 17 2024 09:30:54.027787	PHASE TOC1 DPO A
76812	Nov 17 2024 09:30:54.027787	NEUTRAL TOC1 DPO
76811	Nov 17 2024 09:30:54.007760	BLOCK SOTF DPO
76810	Nov 17 2024 09:30:53.992732	Rem O/P DNA 3 Off
76809	Nov 17 2024 09:30:53.992732	Rem O/P DNA 2 Off
76808	Nov 17 2024 09:30:53.992732	Rem O/P DNA 1 Off
76807	Nov 17 2024 09:30:53.992732	52H1 ABIERT On
76806	Nov 17 2024 09:30:53.992732	52H1 CERRAD Off
76805	Nov 17 2024 09:30:53.990292	Aux 52a F1 Off
76804	Nov 17 2024 09:30:53.989294	Aux 52a F2 Off
76803	Nov 17 2024 09:30:53.988295	Aux 52a F3 Off
76802	Nov 17 2024 09:30:53.960197	Rem O/P DNA 4 On
76801	Nov 17 2024 09:30:53.960197	FAULT RPT TRIG
76800	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD2 F3 On
76799	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD2 F2 On
76798	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD2 F1 On
76797	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD1 F3 On
76796	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD1 F2 On
76795	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD1 F1 On
76794	Nov 17 2024 09:30:53.957693	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

Event Number	Date/Time	
76793	Nov 17 2024 09:30:53.957693	SC AL 51N OP On
76792	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP 3P On
76791	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP F3 On
76790	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP F2 On
76789	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP F1 On
76788	Nov 17 2024 09:30:53.957693	NEUTRAL TOC1 OP
76787	Nov 17 2024 09:30:53.837575	PHASE TOC1 PKP A
76786	Nov 17 2024 09:30:53.837575	NEUTRAL TOC1 PKP
76785	Nov 12 2024 10:10:42.730887	PHASE TOC1 DPO C
76784	Nov 12 2024 10:10:42.720877	PHASE TOC1 DPO B
76783	Nov 12 2024 10:10:42.720877	PHASE TOC1 DPO A
76782	Nov 12 2024 10:10:41.699843	PHASE TOC1 PKP A
76781	Nov 12 2024 10:10:41.689833	PHASE TOC1 PKP B
76780	Nov 12 2024 10:10:41.569713	PHASE TOC1 PKP C
76779	Nov 05 2024 13:24:50.921748	PHASE TOC1 DPO B
76778	Nov 05 2024 13:24:50.911738	PHASE TOC1 DPO A
76777	Nov 05 2024 13:24:50.901729	PHASE TOC1 PKP B
76776	Nov 05 2024 13:24:50.901729	PHASE TOC1 PKP A
76775	Oct 30 2024 13:21:15.072641	PHASE TOC1 DPO B
76774	Oct 30 2024 13:21:15.062632	PHASE TOC1 PKP B

En el registro N°76787 se observa la detección inicial de la falla mediante la función de sobrecorriente temporizada residual. Luego de 120 ms se observa en el registro N°76788 la operación de la mencionada función, ordenando la apertura inmediata del interruptor (registro N°76792). Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52H1 de S/E Centro en 35 ms (calculados a partir de los registros N°76807 y N°76788).

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

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

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

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

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de noviembre 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. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión 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

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Compañía General de Electricidad S.A.

- No envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcto el desempeño de la protección del paño H1 de S/E Centro, despejando una falla en su zona de protección.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Centro, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra N°1 110 kV de S/E Centro por operación del interruptor 52H1, tras falla monofásica en su zona de protección, mediante su función de sobrecorriente temporizada residual.

La causa de la desconexión forzada corresponde a un globo con cubierta metálica que, llevado por el viento, acortó la distancia eléctrica entre el conductor de la fase 1 del pararrayos del lado 110 kV del transformador 110/13.8 kV y tierra.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 23.83 MW de consumos en S/E Centro.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye que se produjo un desempeño correcto de la protección del paño H1 de S/E Centro, despejando una falla en su zona de cobertura.

- b) No se han evidenciado 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 noviembre de 2024.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A. su Informe de Falla del quinto día, pues esta solicitud ya se efectuó por correo electrónico el día 29-11-2024.

ANEXO N° 1

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

17-11-2024 22-11-2024

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	
Total	1265	1264	1237	1210	1182	1217	1172	1201	1066	1049	893	981	865	833	820	822	882	885	1054	1411	1463	1421	1468	1353	27,011
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	3	7	9	9	9	109	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
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	
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
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	
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	
CH-HORNITOS	45	45	45	45	45	45	45	45	44	42	42	42	42	42	42	43	43	44	44	44	44	44	44	1050	
JUNCAL	24	24	24	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	24	547	
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23	
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46	
BLANCO	54	54	54	54	54	53	53	53	53	53	53	52	52	52	52	52	53	53	53	53	53	54	54	1275	
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	27	27	620	
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	
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	2	0	0	2	0	2	2	0	2	5	5	5	5	5	71
ALFALFAL	167	166	164	164	161	156	153	155	151	142	140	90	121	85	84	85	139	137	144	145	149	161	159	164	3381
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	
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAITENAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUELTEHUES	37	37	37	37	37	37	37	37	37	36	36	36	35	33	33	33	33	35	35	36	36	36	36	37	858
VOLCAN	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	254	
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	107	
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	
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	6	6	5	6	5	6	5	5	4	4	6	18	18	19	19	19	301
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	30	
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	376	
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	
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70	
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	
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	
CIPRESILLOS	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	111	
SAUZAL	64	62	62	62	62	64	64	64	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	74	74	74	74	74	1512	
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288	
CHACAYES	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	2513	

17-11-2024 22-11-2024

SANANDRES	21	21	21	21	21	21	21	21	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	20	28	28	28	300
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	3	4	0	0	0	3	3	3	4	15	15	15	15	15	216
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	18	160	18	18	18	18	18	160	160	160	160	160	160	2846	
LACONFLUENCIA	140	140	140	140	140	140	140	140	140	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	130	130	140	140	140	2900
ELPASO	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	620	
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	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480	
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	66
PROVIDENCIA	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	39
RIOCOLORADO	8	16	16	4	4	16	3	16	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	16	16	16	16	16	191
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	564
ITATA	6	6	6	5	5	4	4	5	4	4	3	4	3	5	4	3	3	4	6	6	6	6	6	6	112
ELPINAR	5	5	4	3	3	2	2	3	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	5	5	5	5	5	5	75
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
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	22
RIOPICOIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	0	0	0	23
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	44	43	30	22	0	17	0	0	17	17	15	0	0	0	0	0	0	0	10	37	55	60	62	62	491
MAMPIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	8	8	8	8	0	17	36	38	42	0	187
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	10
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
LOSPADRES	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
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	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
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
RIOTRUEÑO	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
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	2
TRAILLELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
CARILAFQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4	0	0	0	0	16	16	15	16	15	85
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	16
QUILLAILLEO	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	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
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063

PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	30	27	27	30	30	27	30	20	541
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAISABEL	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
HIDROMOCHO	8	7	5	4	4	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	14	14	12	13	11	130
LOSCORRALES-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	19
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	22
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	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
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	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
LAMONTANA-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	34
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	0
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	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
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	72
DIGUA	11	11	11	5	5	11	4	11	4	4	3	4	3	5	4	3	3	3	4	11	11	11	11	11	164
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	15	13	15	12	72
DONAHILDA	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
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	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
PEHUI	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
PICHILONCO	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
PILMAIQUEN	20	19	14	10	9	8	7	10	8	8	7	8	7	9	7	7	6	6	8	32	32	30	32	27	330
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	47	47	0	40	0	143
CUMBRES	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0	4	0	4	0	3	0	0	0	14	14	0	0	0	49
PULELFU	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	8	7	8	0	46
CAPULLO	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	9	10	0	46
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	7
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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	62
CORRENTOSO	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
NALCAS	3	3	2	2	2	1	1	2	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	43
CALLAO	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	5	5	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	7	7	7	7	7	74
HIDROBONITO-MC2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	2	2	2	2	2	24
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	1	0	1	1	0	0	0	1	3	2	2	2	2	22
ENSENADA	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
LAARENA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2157	1958	1749	1560	1404	1287	1140	1071	656	644	606	623	630	828	905	788	777	910	1125	2454	2783	2609	2172	1839	32,672
PE-TCHAMMA	0	1	3	10	18	48	72	77	16	16	0	0	0	25	21	16	0	0	54	48	28	13	3	2	471
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	10	16	24	31	33	0	10	0	0	0	0	0	0	14	70	0	50	47	18	5	2	340

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	2	3	4	5	5	0	0	0	0	0	21	0	15	0	13	0	73	62	43	23	11	284
PE-CERROTIGRE	3	2	2	4	5	6	4	3	0	1	0	0	0	24	166	59	24	127	24	147	111	68	26	9	812
PE-LLANOSDELWIENTO	4	2	2	1	0	0	0	1	4	8	12	20	27	36	30	26	25	22	33	84	38	26	15	8	421
PE-CALAMA	7	6	4	4	6	12	20	22	0	0	0	0	36	0	0	0	0	0	33	113	98	104	30	7	502
PE-TALTAL	12	13	11	12	15	17	17	15	0	9	7	6	13	22	0	0	42	0	0	0	9	4	6	14	241
PE-KALLPA	21	25	30	36	37	39	40	38	43	49	29	20	16	24	27	25	25	26	26	23	20	17	19	24	679
PE-HORIZONTE	3	3	3	3	13	13	13	13	18	13	3	3	3	15	64	65	61	65	105	27	13	14	13	13	554
PE-ATACAMA	127	120	108	98	62	38	15	5	2	2	6	33	28	38	32	28	26	23	34	141	144	136	120	105	1470
PE-SARCO	130	116	108	88	65	48	34	20	0	4	0	0	0	23	0	0	0	0	0	103	127	113	94	78	1151
PE-CABOLEONES-1	96	86	73	58	43	28	18	10	0	0	5	0	5	19	25	5	34	5	10	80	91	78	59	46	874
PE-CABOLEONES-2	90	73	59	46	33	20	11	7	0	0	0	1	1	1	1	1	11	1	49	76	87	79	61	44	751
PE-CABOLEONES-3	110	101	93	76	60	43	33	22	3	3	3	0	3	0	8	47	8	8	3	85	96	87	75	63	1030
PE-SANJUAN	145	114	101	91	69	54	14	10	4	8	7	9	17	38	18	18	18	18	149	162	156	133	87	65	1504
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	91	91	87	84	77	74	68	64	23	23	20	25	20	26	22	19	18	16	24	67	72	67	61	54	1193
PE-TALINAYPONIENTE	49	48	46	45	43	42	41	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	50	46	42	541
PE-TALINAYORIENTE	59	55	49	44	39	35	32	29	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	75	75	66	51	39	726
PE-PUNTADETALCA	62	59	58	53	48	45	43	39	35	33	36	44	54	64	71	70	68	68	67	73	73	67	57	48	1333
PE-PUNTASIERRA	80	80	80	76	76	72	71	69	0	16	14	0	14	19	15	14	13	11	17	74	77	77	73	67	1104
PE-LOSCURUROS	56	54	51	45	44	31	32	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	54	50	42	542
PE-MONTEREDONDO	27	25	24	22	20	18	16	14	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	22	20	16	13	258
PE-PUNTA PALMERAS	39	38	36	35	33	31	29	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	35	36	33	29	421
PE-CANELA	9	9	8	7	6	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	8	7	6	84
PE-CANELA-2	41	39	37	34	30	28	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	47	45	41	35	30	501
PE-TOTAL	33	34	29	26	24	19	16	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	30	32	34	30	24	361
PE-UCUQUER-2	2	3	4	4	5	5	5	4	2	2	2	1	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	50
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	31
PE-CARDONAL	4	0	1	0	0	2	4	4	1	2	2	1	0	0	2	4	4	4	7	8	8	1	0	0	57
PE-MANANTIALES	6	3	4	1	1	4	4	3	2	2	2	1	0	0	2	5	4	4	6	11	8	2	2	0	76
PE-LAESTRELLA	15	15	17	20	17	17	16	16	10	10	9	7	5	5	6	7	8	7	10	14	17	18	15	12	291
PE-LOSCERRILLOS	0	0	1	6	5	12	12	15	8	4	4	3	1	0	1	3	7	6	10	17	23	4	1	0	144
PE-LASPENAS	5	5	4	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	105
PE-CAMPOLINDO	30	31	24	18	16	14	12	17	13	13	11	7	5	5	5	5	4	4	4	5	9	14	20	21	306
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	4	0	0	7
PE-NEGRETE	19	18	13	9	8	7	6	9	7	7	6	8	6	8	7	6	5	8	22	26	28	28	26		294
PE-MESAMAVIDA	31	30	21	16	14	12	10	15	12	12	10	13	10	14	11	10	10	8	13	25	33	33	33	32	428
PE-ALENA	45	43	30	22	20	18	15	22	17	17	15	18	15	20	16	15	14	12	18	49	60	65	64	63	692
PE-CUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PE-SANMATIAS	40	39	28	20	18	16	14	20	16	15	14	8	6	6	6	6	5	5	5	6	12	19	26	26	373
PE-LOMASDEDUQUECO	30	29	20	15	14	12	10	15	12	11	10	12	10	13	11	10	9	8	12	27	36	41	41	40	448
PE-LOSOLMOS	52	50	35	26	23	20	17	26	20	20	17	21	17	23	19	17	16	14	21	50	63	67	67	66	768
PE-RENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	74	72	0	216
PE-RENAICO-2	75	72	51	38	34	29	25	37	29	28	25	31	25	33	27	24	23	20	30	97	113	111	119	105	1199
PE-MALLECONORTE	72	69	49	36	32	28	24	36	28	27	24	29	24	32	26	23	22	19	29	60	75	85	87	85	1019
PE-MALLECOSUR	70	67	48	35	32	28	24	35	27	27	23	29	23	31	26	23	21	19	28	69	85	96	98	96	1057
PE-SANGABRIEL	138	70	45	45	45	45	18	0	144	70	123	111	101	96	95	89	85	87	92	116	142	155	147	147	2207
PE-LAFLOR	17	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	12	16	18	0	0	91
PE-LACABANA	82	83	85	85	85	84	84	82	77	68	58	50	44	39	42	41	41	43	46	58	39	80	48	80	1523
PE-TOLPANSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	51	47	44	43	39	37	0	0	0	0	0	0	0	315

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063

PE-ELNOGAL	6	6	6	6	7	6	6	6	6	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	6	6	6	115
PE-LOSBUENOSAIRE	13	12	8	6	6	5	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	16	18	19	19	18	152
PE-LAESPERANZA	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	4	5	0	0	28
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
PE-LEBU	5	5	5	5	5	6	6	5	5	5	5	5	5	6	5	5	5	5	5	5	6	5	5	4	123
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	92
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	123
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	5	6	6	6	6	126
PE-AURORA	0	0	70	72	72	70	69	0	0	53	0	0	0	0	0	0	0	60	0	74	78	55	46	0	719
PE-PUELCHESUR	79	76	54	40	36	31	27	39	30	30	26	33	26	35	29	26	24	21	32	103	114	116	113	106	1244
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	9
PE-SANPEDRO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	13	13	0	0	29

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	51	1675	2486	2867	3422	3458	3742	3700	3660	3752	3447	3459	3159	1747	81	0	0	0	40,704
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	5	5	4	3	4	5	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	20	19	17	21	17	22	19	16	16	14	20	4	0	0	0	0	214
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	4
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	1	0	0	0	0	10
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	35
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	9	44	30	29	26	32	26	34	29	25	24	21	31	25	0	0	0	0	384
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	10	5	76	10	102	10	81	10	5	10	48	17	0	0	0	0	395
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	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	11	0	0	0	0	69
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	39	46	47	37	47	44	36	25	0	3	1	0	0	0	329
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	7	7	6	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	11	0	0	0	0	63
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	6	6	0	6	0	7	0	5	5	4	6	2	0	0	0	0	54
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	4	0	0	0	0	0	0	3	5	1	0	0	0	0	18
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	1	50	46	45	40	49	39	53	44	39	36	32	48	69	7	0	0	0	596
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	12	15	12	16	14	12	11	10	13	7	0	0	0	0	165
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	46	141	179	185	197	193	186	186	183	182	173	115	31	0	0	0	0	1997
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	88	82	81	71	88	70	94	79	69	65	58	86	122	12	0	0	0	1065
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	26	124	156	172	38	87	38	38	38	173	154	91	24	1	0	0	0	1159

Periodo Desde: 17-11-2024 22-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 17 de noviembre 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		99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]		99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kv		55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12	
Pérdidas [MWh]		332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]		201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843	
Demanda Total [MWh]		8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]		8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	46	0	0	0	126	0	0	0	233	0	0	0	28	0	0	0	0	434
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	7	61	71	70	61	76	61	82	68	60	56	50	75	30	0	0	0	0	828
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	11	12	12	10	13	10	14	11	10	9	8	13	5	0	0	0	0	138
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	2	0	0	0	0	6	8	6	1	0	0	0	0	47
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	7	7	6	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	22	83	101	107	40	40	40	40	40	40	80	63	11	0	0	0	0	710
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	13	13	12	14	12	15	13	11	11	10	14	33	0	0	0	0	179
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	9	9	7	3	4	1	0	0	0	0	73
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	93	21	104	45	120	109	120	119	61	44	78	15	0	0	0	0	947
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	18	17	15	19	15	20	17	15	14	12	18	15	1	0	0	0	206
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	11	10	10	9	11	9	11	10	8	8	7	10	6	0	0	0	0	119
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	89
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	8	9	9	9	6	0	0	0	0	0	88
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	24	20	20	17	21	17	23	19	17	16	14	21	6	0	0	0	0	234
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	22	37	37	32	40	32	43	35	31	29	26	39	23	0	0	0	0	426
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	4	0	0	0	0	15
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	3	0	0	0	16
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	27	84	97	120	0	41	0	0	0	0	119	84	27	1	0	0	0	601
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	27	84	97	0	0	129	0	0	0	85	119	84	27	1	0	0	0	654
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	28	34	28	37	31	27	26	23	34	23	0	0	0	0	385
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	20
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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	19
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	0	0	0	0	9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	6	14	14	12	15	12	16	13	12	11	10	14	11	0	0	0	0	158
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	12	41	71	79	78	81	78	77	70	71	69	62	24	3	0	0	0	818
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	21	24	20	24	22	21	19	2	7	12	0	0	0	0	187
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	2	86	91	93	84	86	86	96	2	141	38	0	0	0	0	813
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	14	12	15	12	16	13	12	11	10	14	7	0	0	0	0	150
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	15	19	15	20	17	15	14	13	19	14	0	0	0	0	215
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	41
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	13	13	0	0	11	0	0	0	0	9	14	28	34	0	0	0	139
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	5	0	0	0	0	0	0	4	0	2	0	0	0	0	12
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	83
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	3	72	164	129	178	197	205	205	205	198	200	168	91	58	0	0	0	0	2072
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	116	76	75	65	81	65	87	73	64	60	53	79	103	0	0	0	0	999
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	76	73	72	63	78	62	84	70	62	58	51	76	67	0	0	0	0	892
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	18	16	19	0	21	0	0	14	0	19	8	0	0	0	0	124
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	48	0	12	0	0	24	0	62	66	0	0	0	38	0	0	0	0	251
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	20	19	19	16	20	16	22	18	16	15	13	20	23	0	0	0	0	237
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	20
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	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-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	10	10	8	10	8	11	9	8	8	7	8	0	0	0	0	0	117
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	68	29	29	25	31	25	33	28	24	23	20	30	66	1	0	0	0	435
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	39	21	21	18	22	18	24	20	18	17	15	22	7	0	0	0	0	261
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	91
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	6	8	8	8	8	9	9	8	8	7	7	6	2	0	0	0	87
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-GUADALAO	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-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	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	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	10	0	9	0	0	0	0	8	0	7	7	1	0	0	0	0	44
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	100
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	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-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	33	96	131	142	142	142	141	142	142	141	129	95	30	0	0	0	0	1508
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	3	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	10	5	10	10	10	10	5	5	5	5	0	6	0	0	0	0	87
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	27	78	0	0	0	0	0	0	0	0	95	67	25	0	0	0	0	292
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	14	18	14	19	16	14	13	12	18	15	0	0	0	0	201
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	0	0	0	0	0	0	0	0	9	6	2	0	0	0	0	27
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	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-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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TAMBOREAL	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	20
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	5	8	0	9	0	0	0	9	8	5	1	0	0	0	0	47
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	0	0	0	0	9	8	5	2	0	0	0	0	39
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	5	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	77
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	55
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	60
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TALHUEN	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-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	7	5	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	70
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	7	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	65
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	7
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	15	15	13	16	13	17	14	13	12	11	16	20	1	0	0	191
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	49
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	4	4	6	4	2	1	1	0	0	0	0	35

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	4	5	4	4	6	6	4	3	0	0	0	0	0	49
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	72
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	83
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	8	8	6	5	4	3	1	0	0	0	65
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	20
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	49
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUELTEHUE	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-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	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	54
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	54
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	40
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	6	6	4	4	3	3	1	0	0	0	0	50
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ENAMI	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-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	68
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	68
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	53
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	59
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	7	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-BELEN	0	0	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	1	1	2	3	7	9	9	9	0	9	7	2	0	0	0	0	58
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	54
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	54
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	68
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	3	4	5	6	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	52
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	56
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	10
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	18	34	48	56	61	63	60	53	43	29	14	3	0	0	0	0	486
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	7	8	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	65
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	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	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	8	8	7	2	2	0	0	0	0	43
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	25
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	1
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	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	55
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	39
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	13
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	5	5	4	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	2
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	3
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANCON	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-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	6	9	9	5	6	1	0	0	0	0	46
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	77
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	6	5	4	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	88
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	5	4	4	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-NAN	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	7	8	7	6	4	1	0	0	0	0	75
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	19
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	4	6	5	4	2	0	0	0	0	0	33
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	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	78
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
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	0
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-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	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	3	1	0	0	0	0	11
PFV-SOLDEMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	49
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	5	6	4	3	0	0	0	0	0	33
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	3	4	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	5	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	6	6	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
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	14	0	0	18	0	0	24	0	17	0	0	0	21	1	0	0	0	94
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	6	22	42	59	69	76	16	13	62	53	36	17	4	0	0	0	0	473
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	84
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	67	26	1	0	0	0	205
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	9	9	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	8	8	8	8	9	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	91
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	63
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	77
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	0	2	0	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	6	6	6	7	7	5	1	0	0	0	0	45
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	0	6	7	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	46
PFV-CITRINO	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-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	13
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	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	76
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	19
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	20
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	71
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	68
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	27
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	38
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	91
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-FARAMALLA	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	43
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	6	6	5	4	1	0	0	0	0	36
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	96
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	2	4	4	4	2	0	0	0	0	34
PFV-LASTURCAS	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	19
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	6	8	9	8	5	2	0	0	0	0	49
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	88
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	9	8	6	2	0	0	0	0	47
PFV-LASBANDURRIAS	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-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	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-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LAMANGA-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	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	9	8	8	8	8	3	0	0	0	0	59
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	55
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	7	6	4	1	0	0	0	0	38
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
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	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	66
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	1	0	3	6	5	3	0	0	0	0	30
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	14

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	7	6	5	3	2	7	2	0	0	0	0	43
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	6	7	6	3	5	3	0	0	0	0	48
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	0	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	6	7	6	5	8	3	3	0	0	0	0	51
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	7	8	5	4	5	2	6	2	0	2	0	0	49
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	4	2	4	2	0	0	0	0	33
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	6	6	5	4	6	3	0	0	0	0	55
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	4	5	4	4	6	5	2	0	0	0	0	36
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	6	7	6	3	5	6	3	0	0	0	0	46
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	4	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	32
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	5	6	4	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPITIO	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-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	21
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	3	1	1	0	0	0	0	48

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063

PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	7	7	4	5	3	0	0	0	0	0	72
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	7	8	6	3	2	1	1	0	0	0	0	44
PFV-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	1	2	3	0	0	0	0	16
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	3	0	0	0	0	0	19
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	12
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	4	4	5	2	0	0	0	0	40
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	6	7	8	7	6	6	8	7	2	0	0	0	0	66
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	48
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	5	8	8	6	7	6	7	6	2	0	0	0	0	58
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

EMELDA-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
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
PAJONALES_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
CARDONES_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
LLANOSBLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	140	140	140	140	2034
GUACOLDA-2_CAR	135	135	75	75	75	135	135	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	135	135	135	135	1799
GUACOLDA-3_CAR	150	150	150	150	150	150	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	150	150	150	150	2144
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	
GUACOLDA-5_CAR	150	150	150	150	150	150	150	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	150	156	156	156	2163
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-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	
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-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	
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-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	
HUASCO-3_IFO	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	
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	
PENON_DIESEL	0	150	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	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	
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	38	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	
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

17-11-2024 22-11-2024

SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

17-11-2024 22-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 17-11-2024 22-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 17 de noviembre 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	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	23	115	120	132	132	1,532
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	16	0	16	0	34
Costos Totales [kUSD]	99	100	101	102	103	106	107	41	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	24	131	120	148	132	1,567
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.2	55.2	55.2	54.9	55.0	55.2	54.8	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	62.4	62.4	62.4	28.12
Pérdidas [MWh]	332	337	322	317	311	313	298	272	244	241	266	258	264	264	266	237	274	262	222	300	383	385	339	316	7,022
Consumos Propios [MWh]	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	203	201	208	208	207	207	4,843
Demanda Total [MWh]	8340	8050	7836	7607	7549	7526	7497	7395	7495	7788	8127	8324	8449	8584	8525	8396	8308	8272	8302	8704	9187	9317	8991	8631	197,198
Generación Total [MWh]	8873	8587	8358	8125	8061	8039	7995	7867	7939	8229	8594	8783	8914	9049	8991	8833	8783	8734	8727	9205	9778	9910	9536	9154	209,063

[illegible][illegible]

17-11-2024 22-11-2024

CIPRESES-1	35	12	13	15	13	15	15	12	5	5	5	0	0	0	0	0	5	5	5	35	35	35	35	300	
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	0	20	20	20	20	260	
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	181	
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	97	
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	61	61	61	59	59	59	59	59	61	66	61	69	69	69	69	1555	
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	76	76	76	74	74	74	74	74	76	83	76	86	86	86	86	1938	
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	34	34	33	33	33	33	33	34	37	34	38	38	38	38	864	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	14	21	21	21	21	155	
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	18	
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	265	265	270	270	270	270	6470	
PEHUENCHE-2	251	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	178	190	270	270	270	270	6288	
COLBUN-1	196	185	182	182	182	182	182	182	157	182	182	182	182	183	182	182	182	156	129	228	228	228	228	4470	
COLBUN-2	160	212	225	212	214	215	211	122	135	207	181	179	175	174	177	187	187	209	125	119	129	129	208	208	4300
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	1140	
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	780	
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	4	4	4	4	4	4	10	10	10	10	10	182	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	57	
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	850	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ABANICO	30	30	30	30	30	28	24	30	27	27	23	29	23	30	26	23	22	19	28	30	30	30	30	657	
ANTUCO-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	160	60	60	80	80	1959	
ANTUCO-2	138	99	160	139	160	105	160	133	133	133	105	160	133	133	133	105	160	99	105	114	152	149	104	160	3171
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2136	
QUILLECO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	917	
LAJA1	16	13	18	16	18	13	18	16	16	16	13	18	16	16	16	13	18	13	21	16	16	13	18	380	
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	290	298	295	300	300	300	291	285	252	252	276	276	252	252	6441
RALCO-2	252	252	252	252	252	252	252	190	268	300	300	300	300	300	300	300	300	252	257	300	300	294	252	6575	
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PANGUE-1	200	225	225	225	225	133	225	225	225	225	225	225	225	225	225	20	200	20	200	225	225	225	20	176	4569
PANGUE-2	122	133	133	133	133	225	133	137	225	225	225	208	208	208	132	225	197	225	189	225	225	225	225	80	4393
ANGOSTURA-1	140	77	82	80	82	80	80	140	140	140	140	140	140	140	136	136	140	140	140	140	77	77	77	77	2740
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	137	140	140	140	140	140	140	140	140	140	77	140	77	77	77	77	2538
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	1093	
CANUTILLAR-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	
CANUTILLAR-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	

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 17 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-11-2024

17-11-2024

	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	6.5	0.4	0.3
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	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	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	29.1	1.4	1.2
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	20.9	1.1	0.9
LOSMOLLES	6.7	7.9	8.4	8.2	8.4	8.4	8.4	6.2	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.5	5.8	5.8	5.8	5.7	5.8	6.6	8.4	118.7	8.4	4.9
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	45.8	42.8	46.2	45.3	44.7	44.1	44.7	46.5	46.4	46.1	46.3	45.6	45.2	45.0	44.9	45.3	46.1	47.0	48.3	49.4	48.0	45.7	46.6	47.0	1103.0	49.4	46.0
JUNCALITO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	19.5	0.9	0.8
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	21.3	20.8	19.7	21.0	20.7	20.5	20.2	20.5	21.3	21.7	22.3	21.3	19.8	20.1	20.7	20.6	20.8	21.2	21.6	22.1	21.8	21.0	20.0	20.4	501.4	22.3	20.9
BLANCO	55.1	53.7	53.2	53.9	53.4	54.0	52.9	53.8	54.6	53.4	56.3	55.3	54.2	54.0	54.5	54.9	55.7	55.9	55.6	55.5	55.4	53.1	54.2	1308.1	56.3	54.5	
LOSQUILLOS	28.0	26.1	26.8	25.9	26.7	26.3	26.0	18.5	25.6	26.0	26.2	25.9	26.2	26.7	27.6	27.8	28.1	27.7	28.5	28.0	27.5	27.7	22.1	26.3	632.2	28.5	26.3
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.1	0.6	0.5
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.6	110.9	4.7	4.6
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.6	1.2	1.1
ALFALFAL	134.4	140.6	143.6	136.9	135.0	136.3	129.4	127.6	126.0	131.4	123.2	118.7	125.4	122.9	126.6	124.9	124.9	124.9	131.6	131.7	128.5	122.3	118.7	104.7	3070.2	143.6	127.9
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	3.0	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	112.3	108.3	112.0	107.4	111.9	112.8	112.6	110.5	109.0	107.1	111.8	112.8	112.3	111.9	111.2	111.0	111.5	111.1	112.6	112.4	111.7	112.7	111.3	110.8	2669.0	112.8	111.2
SAUZAL	56.3	52.5	52.4	50.1	52.7	53.4	53.9	51.6	50.9	49.7	53.4	54.1	50.9	52.3	52.1	50.9	51.5	54.7	60.2	65.8	70.5	71.4	69.9	66.5	1350.0	71.4	56.2
CIPRESILLOS	8.1	8.1	7.9	7.8	7.8	7.7	7.6	7.5	7.4	7.3	7.2	7.1	6.3	6.2	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	7.0	7.0	172.7	8.1	7.2
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	8.9	8.9	8.8	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.8	8.9	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.8	9.1	9.2	9.3	9.4	9.4	9.3	214.0	9.4	8.9
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	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	1.9	1.9	44.0	1.9	1.8
LAHIGUERA	153.5	133.3	138.8	132.4	139.2	140.7	141.9	136.6	134.3	133.0	132.8	131.8	128.1	127.1	126.1	126.7	129.2	129.4	133.0	133.4	136.0	155.5	158.5	159.7	3291.0	159.7	137.1
LACONFLUENCIA	118.6	111.1	115.6	109.8	114.3	117.1	114.5	95.1	91.4	86.0	94.7	91.2	83.8	82.0	81.2	85.3	87.6	92.0	93.9	96.3	95.6	123.2	121.4	118.6	2420.3	123.2	100.8
ELPASO	30.7	29.9	31.7	32.0	19.9	36.0	33.8	30.3	27.4	27.8	8.8	3.1	27.6	27.4	27.3	29.2	31.1	31.0	29.9	34.0	36.1	40.2	40.5	37.5	703.2	40.5	29.3
SANANDES	27.4	27.3	19.4	16.3	16.9	16.7	16.4	16.3	15.9	14.4	5.4	5.3	5.3	5.3	7.4	17.3	22.1	22.1	22.1	23.3	28.5	28.9	28.8	28.8	437.5	28.9	18.2
CONVENTOVIJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	367.8	15.3	15.3
LAMONTANA-1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	19.7	0.9	0.8
LAMONTANA-2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	33.6	1.7	1.4
CUMPEO	5.1	4.9	4.9	4.8	4.7	4.6	4.6	4.9	5.2	5.2	4.8	4.8	4.7	3.0	3.0	3.0	3.4	4.7	5.0	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	110.4	5.2	4.6
CORRALES	2.9	2.9	2.0	2.1	2.0	2.5	2.3	2.2	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	65.3	2.9	2.7
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	33.6	2.1	1.4
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.2	20.5	15.8	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	13.2	20.5	20.5	20.5	332.5	20.5	13.9
MARIPOSAS	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	3.4	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	2.8	4.7	4.6	4.5	66.7	4.7	2.8	
PROVIDENCIA	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	50.0	2.2	2.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
RIOCOLORADO	16.5	16.2	12																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORRENTOSO	6.2	6.2	6.1	6.0	6.0	6.0	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	5.5	5.5	5.5	5.4	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	135.7	6.2	5.7
PALMAR	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.7	3.0	3.5	0.5	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	68.9	3.5	2.9
PULELFU	8.8	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.2	8.2	8.2	7.9	7.6	7.6	7.8	8.0	7.9	7.6	7.8	7.8	7.8	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	190.8	8.8	8.0
MARIAELENA	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.3	0.2
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	10.7	10.7	10.7	10.5	10.6	10.6	10.5	10.4	10.4	10.2	10.0	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	239.0	10.7	10.0
NALCAS	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	74.5	3.4	3.1
CALLAO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	36.8	1.7	1.5
HIDROBONITO-MC1	7.0	5.8	5.1	5.1	3.6	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.4	1.9	6.2	6.5	6.5	6.4	73.2	7.0	3.0	
HIDROBONITO-MC2	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.5	1.4	1.4	1.4	32.3	1.7	1.3	
HIDROBONITO-MC3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.1	2.3	2.2
RUCATAYO	35.2	32.6	32.4	33.1	34.8	34.9	34.6	32.7	28.3	16.0	16.9	16.9	15.2	15.2	17.3	16.0	16.1	16.3	16.3	41.0	45.9	40.4	34.7	638.7	45.9	26.6	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	25.2	1.1	1.0
LAARENA	4.7	4.6	4.5	4.4	4.3	4.3	1.4	3.4	3.6	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.1	3.1	3.1	3.0	86.5	4.7	3.6
ELCOLORADO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	19.9	1.2	0.8
DONGO	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	44.7	2.4	1.9
COLLIL	3.0	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	53.5	3.0	2.2
QUETTEHUES	38.0	36.8	36.7	36.7	30.1	34.4	37.8	38.7	39.0	39.0	39.1	39.2	37.6	38.8	39.3	39.2	39.2	39.2	39.3	36.2	37.3	39.0	39.7	39.6	909.8	39.7	37.9
VOLCAN	10.7	10.3	10.0	10.7	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.7	10.7	9.1	10.4	11.1	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.3	11.3	11.2	10.7	258.4	11.3	10.8	
GUAYACAN	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	8.3	2.0	2.0	2.0	1.0	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.7	9.7	10.5	10.6	10.6	145.1	10.6	6.0
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	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	17.0	12.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	18.2	19.7	19.7	19.7	255.2	19.7	10.6
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	16.1	14.7	14.2	15.5	15.5	14.5	15.0	16.0	16.4	15.9	15.8	15.7	15.2	15.9	15.9	15.6	15.3	15.5	15.0	15.5	15.9	15.2	14.9	15.7	370.9	16.4	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.1	1.1	1.1
ELRINCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.6	3.0	2.9
PULLINQUE	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	10.1	8.6	8.6	14.5	24.9	25.3	26.6	26.9	31.3	31.5	31.5	31.4	31.4	31.4	31.3	538.1	31.5	22.4
RECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.1	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	12.8	0.6	0.5
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7	0.5	1.4	1.5	0.5	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	37.3	1.7	1.6
PEHUI	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	17.7	0.8	0.7	
MOCHO	9.3	9.3	9.3	9.3	7.5	7.4	7.5	7.5	3.1	3.1	3.0	3.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.1	1.0	1.0	13.1	12.8	9.3	9.3	137.7	13.1	5.7
LICAN	10.1	10.0	9.1	9.1	8.9	8.1	8.1	8.1	7.4	5.9	5.9	5.9	6.6	9.3	7.0	5.9	5.9	5.9	7.4	16.7	15.5	11.8	10.3	204.9	16.7	8.5	
CUMBRES	12.6	12.5	12.4	12.3	12.2	12.1	12.0	12.0	11.9	11.8	11.7	11.6	11.6	11.7	11.8	11.7	11.6	11.7	11.7	13.4	13.8	13.8	13.7	293.1	13.8	12.2	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.6	0.5	0.5	
LOSCORRALES-1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	65.5	2.9	2.7	
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	22.8	1.0	1.0	
MSA-1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	43.7	2.0	1.8	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.4	1.1	1.1																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
RALCO	487.6	407.5	535.5	507.7	524.5	510.5	515.1	454.9	207.8	209.4	222.2	216.0	211.9	238.2	243.9	193.9	186.0	175.5	352.2	494.1	486.9	608.4	533.3	529.4	9052.6	608.4	377.2
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PANGUE	454.6	444.8	351.1	312.6	315.9	300.9	303.1	293.6	269.0	95.7	132.1	171.4	123.9	82.2	81.5	127.1	170.6	170.9	177.5	226.3	380.7	455.9	451.5	443.9	6336.8	455.9	264.0
ANGOSTURA-1	137.0	82.0	86.0	80.0	88.0	90.0	102.0	92.0	82.0	79.0	75.0	75.0	75.0	76.0	76.0	77.0	78.0	78.0	77.0	97.0	89.0	84.0	79.0	83.0	2037.0	137.0	84.9
ANGOSTURA-2	87.0	77.0	81.0	77.0	84.0	87.0	99.0	79.0	111.0	37.0	44.0	78.0	37.0	0.0	0.0	43.0	74.0	75.0	80.0	97.0	86.0	84.0	79.0	83.0	1679.0	111.0	70.0
ANGOSTURA-3	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	40.0	37.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	29.0	41.0	40.0	40.0	41.0	594.0	44.0	24.8
PE-TCHAMMA	0.0	0.3	6.0	24.5	69.8	87.9	106.1	51.6	59.8	44.3	5.6	20.0	25.3	30.3	31.2	36.0	39.2	38.4	39.1	56.5	52.4	11.2	2.9	0.0	838.2	106.1	34.9
PE-SIERRAGORDA	1.1	7.3	7.7	5.7	16.7	19.8	21.8	28.7	5.1	10.4	0.0	2.0	15.9	29.9	29.0	25.4	19.1	22.1	22.1	22.1	32.9	12.2	1.0	0.0	357.5	32.9	14.9
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	1.5	0.8	1.2	1.4	4.2	5.4	1.0	0.0	0.0	12.5	32.5	23.3	21.0	18.8	18.0	18.0	18.0	40.1	56.6	25.4	5.4	304.9	56.6	12.7
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	40.5	68.2	48.0	41.8	36.8	35.3	36.0	135.5	154.5	127.4	63.0	23.1	816.2	154.5	34.0
PE-CALAMA	0.2	0.0	0.0	1.1	3.1	7.8	9.3	13.5	15.9	2.9	0.0	5.0	17.0	51.1	44.7	40.0	36.2	46.1	131.9	148.8	97.0	45.5	17.7	734.7	148.8	30.6	
PE-CERRO-TIGRE	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	27.9	70.1	55.2	48.1	42.8	42.4	52.7	156.0	169.5	128.2	54.3	10.4	858.7	169.5	35.8
PE-TALTAL	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.4	8.5	9.9	25.7	25.8	23.1	15.0	4.7	3.8	5.5	0.0	0.0	0.3	128.9	25.8	5.4
PE-SARCO	133.4	105.9	54.0	42.8	57.3	31.3	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	8.2	20.4	31.0	38.2	38.2	54.3	147.2	123.6	87.2	46.0	1024.9	147.2	42.7
PE-HORIZONTE	14.0	35.2	41.9	33.4	23.3	18.5	16.3	19.6	20.6	19.6	10.6	1.4	0.7	2.1	52.7	108.0	111.9	104.1	101.9	89.0	61.7	16.3	1.1	11.3	915.2	111.9	38.1
PE-KALLPA	10.3	30.6	28.1	31.6	42.4	29.8	22.7	30.1	31.3	30.4	13.4	0.8	1.5	1.2	69.8	120.7	152.9	94.5	89.3	99.5	75.3	24.8	1.4	0.6	1041.8	152.9	43.4
PE-SANJUAN	141.8	102.8	56.4	53.3	71.1	39.0	12.5	0.1	0.1	0.3	0.0	2.6	8.0	16.2	30.5	46.4	45.2	43.5	43.6	132.8	134.2	112.2	74.7	49.7	1217.0	141.8	50.7
PE-CABOLEONES	109.1	81.3	42.1	29.7	23.0	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	3.0	15.3	25.3	35.5	40.0	43.1	105.5	103.9	76.6	59.3	36.3	839.2	109.1	35.0
PE-CABOLEONES-2	74.0	65.1	35.0	42.8	15.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.1	21.3	28.5	28.0	39.8	54.6	94.1	96.9	80.7	58.8	28.8	769.2	96.9	32.1
PE-CABOLEONES-3	128.3	104.1	49.3	54.7	38.3	19.9	10.0	1.3	1.0	1.6	1.4	1.6	2.8	4.0	27.7	39.0	41.8	39.1	49.8	111.3	112.4	99.8	74.2	49.6	1062.9	128.3	44.3
PE-ATACAMA	88.6	78.9	48.2	55.7	30.6	11.4	4.2	1.2	3.1	2.4	2.5	6.0	11.5	23.3	34.9	39.8	38.3	37.0	37.0	56.8	99.6	84.1	64.8	45.0	904.8	99.6	37.7
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	103.0	103.9	102.7	101.8	100.8	103.4	101.9	95.1	68.8	20.4	26.6	27.2	21.3	20.4	33.1	31.5	27.0	25.8	26.6	45.7	98.3	95.0	98.9	99.8	1578.9	103.9	65.8
PE-LOSURURUOS	51.0	92.7	95.9	76.6	70.7	71.8	50.6	6.8	4.4	9.7	23.0	24.5	18.6	18.0	29.3	27.2	24.0	23.3	24.0	57.1	103.1	101.4	97.5	61.9	1163.3	103.1	48.5
PE-TALINAYORIENTE	59.9	22.5	61.7	59.4	36.7	43.3	37.3	24.2	15.8	15.9	20.1	4.7	15.7	14.9	24.7	23.4	20.7	19.9	19.9	19.9	78.0	80.1	41.0	30.3	790.0	80.1	32.9
PE-TALINAYOPINIENTE	56.0	26.9	55.0	53.7	47.1	50.7	48.5	11.8	11.4	11.1	13.6	13.1	1.6	1.6	15.2	16.1	13.9	13.4	13.0	6.0	54.5	56.0	53.9	51.8	695.6	56.0	29.0
PE-PUNTA-DE-TALCA	55.2	58.1	54.9	46.5	37.7	38.9	31.4	20.2	26.4	36.0	38.5	37.9	9.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	21.1	59.2	57.3	52.5	46.6	777.9	59.2	32.4	
PE-PUNTASIERRA	81.7	81.7	81.7	81.7	81.5	81.5	81.3	79.4	53.7	16.9	20.3	19.1	10.2	9.2	22.7	23.4	20.0	17.1	14.2	73.8	80.9	81.6	81.6	81.0	1276.2	81.7	53.2
PE-MONTEREDONDO	36.1	37.0	39.3	32.7	31.7	26.9	25.0	16.4	12.2	10.7	10.7	10.7	10.9	10.9	10.9	10.9	10.9	11.0	17.2	35.6	41.6	27.9	23.1	511.1	41.6	21.3	
PE-CANELA	11.6	11.7	11.7	9.2	6.7	7.4	5.6	7.3	3.8	3.9	3.9	4.3	3.6	3.6	4.9	9.0	4.2	4.6	4.8	5.2	9.7	9.6	9.7	6.6	162.4	11.7	6.8
PE-CANELA-2	42.0	39.7	42.0	35.9	28.6	29.1	26.3	9.0	6.1	5.9	13.4	14.0	10.5	10.0	16.5	7.7	8.9	13.0	9.9	13.0	23.8	38.6	32.6	31.1	507.5	42.0	21.1
PE-TOTORAL	40.7	39.9	35.2	32.7	24.8	23.7	22.1	20.5	18.4	15.9	12.9	12.0	11.9	11.9	11.8	12.0	12.1	12.1	12.1	37.7	40.4	41.0	36.7	32.5	571.0	41.0	23.8
PE-PUNTAPALMERAS	43.8	44.6	41.6	41.9	37.4	38.6	33.0	25.2	19.3	8.0	11.7	12.0	8.6	8.0	11.6	11.4	10.4	10.0	10.0	26.4	44.7	44.3	41.1	35.6	619.1	44.7	25.8
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	0.4	0.9	1.1	0.7	0.5	1.0	0.2	0.0	6.7	1.1	0.3
PE-UCUQUER-2	4.8	4.0	0.0	0.0	2.5	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.8	0.6	0.3	0.2	0.4	0.9	0.7	0.8	25.3	4.8	1.1
PE-LA-ESTRELLA	13.5	10.4	6.9	3.5	3.0	3.0	5.1	15.1	7.4	4.0	3.0	3.0	2.7	2.9	2.9	6.9	10.7	11.0	11.0	13.7	28.4	31.7	30.4	31.1	261.3	31.7	10.9
PE-CARDONAL	11.9	10.7	13.7	11.9	13.2	20.0	15.4	13.1	9.3	3.3	3.2	3.0	2.5	2.5	5.6	6.5	6.6	6.3	6.4	6.7	13.1	17.2	17.5	16.6	236.3	20.0	9.8
PE-MANANTIALES	10.6	7.5	4.4	2.9	2.2	9.9	11.5	7.0	2.2	1.5	2.9	2.9	2.7	2.5	3.5	6.4	6.6	6.3	6.8	6.8	15.3	16.0	13.2	12.1	163.6	16.0	6.8
PE-LOS-CERRILLOS	14.3	13.5	11.1	8.9	6.6	21.5	18.6	13.4	6.4	2.9	3.5	5.1	4.5	3.6	6.8	11.8	12.1	11.4	10.9	10.6	16.9	19.7	20.9	22.7	277.6	22.7	11.6
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.1	7.8	7.4	6.9	6.9	6.9	5.3	2.4	2.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.1	6.5	7.4	7.5	8.3	105.9	8.8	4.4	
PE-LASPENAS	8.4	8.3	8.2	8.1	8.1	8.2	8.4	8.0	5.2	5.6	3.2	1.7	2.2	3.3	3.3	4.6	4.7	4.5	3.2	4.7	8.0	8.4	8.4	8.4	145.2	8.4	6.0
PE-ALENA	67.4	67.0	67.0	57.8	63.3	66.7	66.6	61.4	29.4	18.8	17.1	8.5	3.5	3.1	7.1	10.2	9.6	14.6	18.0	18.2	45.4	47.3	57.0	65.1	890.0	67.4	37.1
PE-CUEL	19.8	18.5	19.8	18.6	20.7	19.2	16.2	13.9	11.0	5.8	0.8	2.4	0.9	0.9	1.0	2.8	3.1	3.7	4.4	5.7	10.7	14.5	12.9	22.9	250.2	22.9	10.4
PE-SAN-MATIAS	59.4	59.4	61.5	57.8	49.2	52.4	51.2	49.5	45.0	36.0	33.1	30.1	29.0	29.0	25.4	23.3	22.0	22.0	22.0	42.2	54.4	51.1	51.0	51.0	1006.9	61.5	42.0
PE-LOS-OLMOS	61.2	58.9	54.7	52.9	52.3	50.9	50.9	49.5	40.6	26.5	22.5	14.7	8.9	12.1	18.2	19.3	17.6	16.6	15.9	30.6	48.0	71.0	66.0	61.9	921.8	71.0	38.4
PE-LAESPERANZA	7.2	7.0	7.0	6.4	7.0	7.0	6.9	6.9	3.1	1.4	1.9	1.3	0.6	0.8	0.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	3.6	6.0	8.3	9.0	102.2	9.0	4.3
PE-NEGRETE	30.0	29.8	30.0	27.1	29.2	29.8	29.2	29.4	12.7	5.4	7.7	6.0	4.6	4.8	6.2	9.2	8.3	8.0	8.0	8.2	20.8	23.2	31.2	32.2	431.0	32.2	18.0
PE-LOSBUENOSAIRES	17.4	15.8	17.3	18.5	18.0	17.7	16.7	13.5	9.0	4.5	5.5	2.7	0.5	0.8	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	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.5	3.0	3.5	3.6	3.4	3.1	2.5	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.6	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	7.9	27.2	34.8	46.3	43.1	24.5	43.2	24.1	18.4	21.2	11.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	306.4	46.3	12.8
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.6	18.3	24.7	9.5	7.3	22.1	26.5	11.5	8.5	7.9	7.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	160.8	26.5	6.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	9.0	12.2	5.2	3.7	11.5	13.7	6.3	4.1	3.7	3.5	3.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	13.7	3.4
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.0	14.6	27.1	17.0	14.0	19.1	25.3	17.9	15.0	13.4	13.0	12.9	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	200.6	27.1	8.4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	37.2	78.6	102.5	57.8	71.6	125.9	97.5	69.5	59.7	52.9	51.2	51.9	30.4	0.4	0.0	0.0	0.0	887.1	125.9	37.0
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.9	49.7	30.9	35.0	33.6	38.0	37.2	37.1	82.4	67.6	59.9	52.2	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	556.4	82.4	23.2
PFV-MARIALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.4	8.4	9.3	15.8	21.5	34.5	30.0	23.3	20.8	16.5	15.0	12.1	4.2	0.0	0.0	0.0	219.7	34.5	9.2
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	31.8	39.9	39.2	38.9	39.0	38.8	38.9	84.6	113.1	123.6	117.9	60.7	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	779.5	123.6	32.5
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	21.0	62.0	123.0	74.0	47.0	120.0	86.0	60.0	46.0	40.0	35.0	35.0	26.0	1.0	0.0	0.0	0.0	777.0	123.0	32.4
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	3.0	3.0	9.0	11.9	36.7	22.2	16.4	14.4	12.9	12.9	11.9	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	164.7	36.7	6.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	48.2	40.0	40.1	40.0	49.9	88.1	57.1	49.6	44.8	43.8	39.9	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	582.3	88.1	24.3
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	19.5	19.9	171.1	94.9	47.1	71.8	86.9	62.3	53.2	47.2	45.1	44.3	22.8	0.2	0.0	0.0	0.0	786.9	171.1	32.8
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	16.6	111.2	140.1	73.6	62.0	74.5	113.4	81.7	69.2	61.1	58.0	58.9	36.9	0.4	0.0	0.0	0.0	957.8	140.1	39.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.7	19.7	68.0	52.2	36.0	54.5	65.4	46.6	40.0	35.7	34.0	29.0	9.9	0.2	0.0	0.0	0.0	499.0	68.0	20.8
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	8.6	9.0	8.8	9.0	9.0	8.8	8.7	9.0	8.2	6.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	9.0	3.9
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.5	8.0	8.6	8.6	8.9	8.9	8.6	8.6	8.2	7.1	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	8.9	3.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.8	14.8	7.0	20.6	23.1	31.6	43.1	31.3	28.6	25.3	22.1	22.1	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	300.1	43.1	12.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.2	2.2	14.2	16.1	47.3	28.4	22.5	21.6	20.3	17.7	14.6	7.7	0.1	0.0	0.0	0.0	217.1	47.3	9.0
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	27.2	99.6	37.9	31.1	50.1	56.6	34.7	34.7	31.1	30.2	30.1	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	481.5	99.6	20.1
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.1	5.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.8	3.3
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	23.6	7.0	19.5	22.0	22.0	24.1	30.2	30.0	30.0	21.4	21.0	12.2	0.1	0.0	0.0	0.0	273.9	30.2	11.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.0	3.5	11.6	17.0	41.3	22.8	16.8	14.0	12.4	12.0	12.0	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	176.0	41.3	7.3
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.8	9.0	9.0	22.3	38.6	82.3	44.2	31.6	27.5	24.2	23.0	23.0	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	357.4	82.3	14.9
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	8.4	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.0	9.0	9.0	38.9	43.0	68.6	78.6	55.2	48.5	42.9	41.0	41.0	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	504.9	78.6	21.0
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	18.7	7.3	5.1	8.2	9.4	6.5	5.5	5.1	5.1	5.1	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	18.7	3.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	6.5	12.2	12.3	29.9	42.9	53.6	58.8	56.5	18.9	16.6	19.8	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	341.9	58.8	14.2
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	29.7	30.1	30.0	48.4	55.4	38.7	33.6	30.1	29.0	28.2	0.2	0.3	0.7	0.8	0.9	381.9	55.4	15.9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	29.8	30.1	30.0	48.6	55.7	31.2	33.6	30.1	29.0	28.8	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	385.8	55.7	16.1
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	10.9	81.6	149.8	64.6	40.1	60.9	73.1	52.2	44.6	39.8	38.1	38.1	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	715.3	149.8	29.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.3	7.1	7.1	7.3	7.2	7.2	7.1	7.0	7.0	6.8	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	7.3	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	43.9	47.7	48.8	48.8	49.0	49.0	49.0	49.0	47.8	35.3	21.8	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	503.2	49.0	21.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.1	21.2	29.1	33.2	45.1	111.0	110.3	57.2	41.1	38.0	36.1	31.6	11.8	0.1	0.0	0.0	0.0	572.0	111.0	23.8
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.8	70.6	74.4	26.5	26.8	52.3	40.8	32.5	28.7	26.9	25.5	22.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	436.7	74.4	18.2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	105.8	72.1	36.4	36.4	74.8	128.5	43.4	43.4	39.4	34.3	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	654.1	128.5	27.3
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.1	8.2	8.8	8.7	9.0	8.8	8.8	8.9	7.8	5.7	6.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	9.0	3.8
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	9.5	10.4	12.3	12.4	10.1	9.7	12.7	14.9	13.2	12.5	12.4	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	142.6	14.9	5.9
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.3	3.5	3.5	3.6	3.7	3.6	3.6	3.5	3.4	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	3.7	1.6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.3	4.5	4.5	4.7	4.8	4.7	4.6	4.6	4.5	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	4.8	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.5	2.6	3.2	3.2	2.5	2.3	3.3	4.1	3.6	3.4	3.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	4.1	1.6
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.9	15.5	39.2	60.6	79.8	73.4	76.1	66.4	58.2	62.1	62.1	70.7	19.8	0.0	0.0	0.0	0.0	693.9	79.8	28.9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.9	2.8	9.3	15.9	12.6	12.0	19.1	18.0	15.8	15.3	16.0	11.1	0.1	0.0	0.0	0.0	153.1	19.1	6.4
PFV-MALGARIDA	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-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.5	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	7.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.1	4.1	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	6.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	5.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	88.3	9.0	3.7	
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	4.7	2.3	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.8	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.9	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	101.3	9.0	4.2	
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	5.5	8.8	8.9	8.6	8.8	8.2	7.6	7.0	5.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	8.9	3.1	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.7	7.8	8.3	8.5	8.8	8.8	8.5	8.4	7.9	7.1	5.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.8	3.7	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.2	0.4	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.6	8.3	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.4	8.4	8.0	6.5	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	92.6	8.7	3.9	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	5.1	7.2	8.7	8.9	8.9	8.9	8.6	7.1	5.1	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.9	3.1	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	4.5	5.0	5.1	5.0	5.0	4.8	4.6	4.5	4.0	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	5.1	2.1	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	1.2	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1	
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.5	0.9	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	4.4	4.8	5.1	5.2	5.2	5.2	5.0	4.7	2.4	3.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	50.9	5.2	2.1	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	4.8	7.2	7.2	6.9	7.1	6.6	6.5	5.7	5.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	62.7	7.2	2.6	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.3	4.9	4.9	1.4	2.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.3	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.0	4.9	2.1	
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	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	3.1	1.4	
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	8.0	8.6	8.8	8.8	8.9	8.9	8.7	8.5	7.9	5.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	90.3	8.9	3.8	
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.0	6.9	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.1	6.8	6.6	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	77.4	7.3	3.2	
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.8	2.8	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.1	1.4	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1	
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2	
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	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	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	1.4	0.2	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	2.1	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	5.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	7.3	3.4	
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3	
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.1	4.5	7.8	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.6	8.4	8.9	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.1	6.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	7.9	0.6	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	4.4	4.0	3.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.7	2.3	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	1.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8	
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.8	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.8	9.0	8.3	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.8	6.9	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	84.0	9.0	3.5	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.5	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.4	0.6	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.2	1.0	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.6	0.7	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.2	8.4	7.9	8.7	8.9	8.8	8.8	8.7	8.3	7.7	6.3	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	94.8	8.9	3.9	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	4.8	8.0	7.6	7.2	7.0	7.7	7.8	7.2	5.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	8.0	2.8
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	5.5	8.5	7.9	7.8	7.5	8.7	8.5	8.0	6.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	8.7	3.1
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.5	3.4	3.2	3.1	3.3	3.2	3.1	3.0	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.4	1.2
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	6.3	9.0	8.8	8.7	8.7	8.8	8.5	7.5	5.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	9.0	3.2
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.2	5.0	5.0	40.9	53.8	56.2	52.8	69.6	54.0	49.9	49.0	39.5	7.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	487.9	69.6	20.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	14.6	9.9	12.3	24.8	19.4	19.0	29.8	28.3	24.9	24.0	24.0	17.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	256.6	29.8	10.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	9.4	15.0	19.4	19.8	15.4	15.0	23.7	22.2	19.6	19.0	19.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	218.0	23.7	9.1
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.8	8.4	8.6	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.4	7.1	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	8.7	3.9
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	3.4	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.8	9.0	3.5
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.5	0.9
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.6	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	9.0	3.4
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.2	8.5	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	5.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	8.9	4.0
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.4	4.7	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.6	2.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	5.1	2.2
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.1	7.4	8.3	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.0	8.1	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.4	3.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.5	7.7	6.9	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.8	7.9	3.6
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.5	8.6	8.6	8.6	8.7	8.6	8.6	8.6	8.1	8.4	7.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	8.7	3.9
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	9.0	4.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	21.8	35.8	51.7	66.4	70.2	53.2	51.2	81.8	78.8	69.6	66.4	67.2	39.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	754.5	81.8	31.4
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.4	7.1	7.5	7.5	7.2	7.2	7.1	7.1	7.0	6.8	5.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.6	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	1.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.5	5.2	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.8	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.6	9.0	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	6.9	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	6.9	2.4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.6	0.6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.3	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	5.7	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.9	5.6	5.8	5.8	5.8	5.9	5.8	5.8	5.7	4.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	4.2	1.4
PMGD-PFV-S																												

	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.1	2.3	2.2	2.2	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.3	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.4	0.6
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.1	8.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.7	6.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.8	1.0	1.2	1.1	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.2	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.2	0.3
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.0	2.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	4.0	4.9	5.4	5.6	5.4	5.0	4.1	2.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	5.6	1.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	48.1	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.8	1.1	1.9	1.4	1.5	1.6	1.5	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.8	6.0	6.6	5.9	5.8	5.1	6.5	6.2	4.9	3.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	6.6	2.5
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	2.2	0.8	0.3	0.2	0.0	0.5	2.6	5.7	8.9	8.8	8.7	7.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	48.7	8.9	2.0
PFV-CAÑESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	1.9	0.9
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.3	5.6	5.7	5.7	5.4	5.7	5.1	4.6	3.9	3.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	5.7	2.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	1.5	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.0	0.9
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.3	0.4
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.6	3.1	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.2	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.5	1.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	1.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.4	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.5	2.5	2.5	2.7	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	5.6	5.9	5.9	5.7	5.8	5.8	5.6	5.7	4.6	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.9	2.4
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.6	3.9	4.8	5.0	5.1	5.2	4.5	3.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	5.2	1.7
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.6	8.2	8.6	8.7	8.2	8.5	8.0	8.4	8.3	7.4	6.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	91.0	8.7	3.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.4	1.3	1.6	1.9	2.1	1.8	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.1	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.6	4.9	8.1	8.8	8.1	7.5	4.2	4.6	4.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	8.8	2.4
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	6.0	6.3	6.5	6.7	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	69.3	6.7	2.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.2	3.6	4.0	4.2	4.1	3.8	3.4	2.9	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	4.2	1.5
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.2	4.3	4.5	4.8	5.1	5.3	5.4	5.4	5.4	5.1	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	55.2	5.4	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.5	7.6	7.6	7.4	7.3	7.2	7.2	7.1	6.8	6.1	5.6	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	81.8	7.6	3.4
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.3	2.3	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	1.6	1.7	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.8	5.8	6.2	6.4	5.9	6.2	6.3	5.4	6.2	4.9	3.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	6.4	2.7
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.3	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.3	2.1	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	3.5	1.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	5.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	84.2	7.8	3.5
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.3	1.0
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.2	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	7.6	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	98.7	8.7	4.1
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	1.9	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-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	0.0	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	3.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	5.4	2.4
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.2	7.3	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	5.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	80.6	7.5	3.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.1	6.1	7.4	7.7	7.7	7.6	7.4	6.8	5.6	4.1	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	69.0	7.7	2.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.8	4.5	3.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	5.0	2.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.3	1.0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.3	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	4.5	2.0
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.7	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.2	4.9	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.8	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	5.1	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PMGD-PFV-HUJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.8	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.9	0.6
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.3	0.5
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	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	8.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.9	6.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.2	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	50.8	4.5	2.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.2	1.0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.5	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.3	3.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	50.3	4.6	2.1
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.5	11.9	25.7	26.7	20.5	20.0	31.6	29.7	26.1	25.3	26.0	19.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	271.5	31.6	11.3
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.3	2.4	2.6	2.7	2.6	2.5	1.9	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	22.5	34.6	53.3	48.6	35.5	34.7	31.6	33.8	27.0	15.0	15.3	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	369.0	53.3	15.4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.4	8.9	9.0	8.4	8.8	8.8	8.6	7.0	7.5	4.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	9.0	3.3
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.4	5.0	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	4.7	4.6	2.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	5.4	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.1	1.9	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.2	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.8	4.1	4.2	31.0	35.6	26.8	25.9	41.6	39.5	35.2	33.9	33.6	26.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	342.6	41.6	14.3
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.8	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	2.6	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	3.2	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	4.9	1.5
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.8	4.6	8.6	8.9	8.5	8.7	7.7	7.7	7.0	5.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	8.9	3.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.5	0.9
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.8	4.5	8.6	9.0	8.7	8.9	8.3	7.9	7.8	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	9.0	3.2
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.1	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.9	2.2	2.3	2.2	1.9	1.4	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.3	0.6
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	29.5	40.8	37.4	29.4	23.7	26.4	22.2	24.1	19.1	11.7	10.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	288.8	40.8	12.0
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	3.1	7.3	8.5	8.7	8.6	8.1	7.1	5.3	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	8.7	2.6
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.7	4.1	8.4	8.7	8.7	8.5	8.4	7.5	7.2	6.5	2.1	0.1	0.0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	6.3	7.1	7.3	7.4	7.3	7.2	7.1	7.0	6.3	4.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	74.1	7.4	3.1
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.4	0.7
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.7	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9	1.0
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.4	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	1.7	0.9
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	0.1	1.3	3.2	5.1	6.8	8.0	8.7	8.9	8.7	8.3	7.8	7.0	5.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	81.4	8.9	3.4
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.1	7.5	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.8	5.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	93.9	9.0	3.9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.0	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	59.4	6.6	2.5
PMGD-PFV-CAIQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.7	2.8	2.8	1.9	1.4	0.0	1.7	1.8	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.7	1.0	1.9	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.7	5.6	5.5	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	4.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	65.1	5.9	2.7
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	6.8	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	88.3	7.8	3.7
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.6	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	6.7	8.0	10.7	10.9	8.5	8.0	12.4	11.5	10.4	10.0	10.0	8.8	0.8	0.0	0.0	0.0	122.0	12.4	5.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.6	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.5	2.2	2.2	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	3.5	1.2
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	41.7	3.3	1.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.3	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.5	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	100.4	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.8	1.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.8	0.3
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.5	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	3.7	2.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	46.3	4.4	1.9
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.8	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.4	5.4	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	83.4	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	4.4	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	5.9	4.3	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.8	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.6	7.5	8.2	8.6	8.8	8.9	8.7	8.3	7.5	6.7	5.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	89.2	8.9	3.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	1.5	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.2	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	7.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	100.4	9.0	4.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	6.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	6.0	0.7
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.4	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	4.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	8.0	3.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	9.0	9.0	9.0	8.4	5.1	4.4	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	53.2	9.0	2.2
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.1	0.7	0.7
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	6.7	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.2	3.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.1	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	91.8	8.0	3.8
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.5	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.2	5.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	96.0	9.0	4.0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.9	8.3	8.6	8.5	8.9	9.0	9.0	8.8	7.8	6.6	5.6	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	93.1	9.0	3.9
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	5.2	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	4.7	1.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	6.0	1.3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.7	8.0	8.2	8.3	8.2	8.2	8.1	7.9	7.3	5.5	6.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	87.1	8.3	3.6
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.8	7.7	8.5	8.4	8.1	8.4	8.4	8.4	8.4	7.8	5.4	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	88.4	8.5	3.7
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	0.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.6	5.7	6.1	8.5	8.8	8.1	8.2	8.4	7.2	4.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	8.8	3.0
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.7	5.2	5.3	5.3	5.4	5.4	4.9	5.0	3.8	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	5.4	2.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	2.7	2.4	1.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.3	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.9	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.2	2.6	2.8	2.9	2.5	2.6	2.3	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.9	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	5.9	7.1	8.0	8.2	7.9	7.0	5.7	3.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	8.2	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.3	2.2	2.4	2.3	2.3	1.9	1.7	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.5	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	3.0	2.9	2.8	2.9	2.8	2.7	2.2	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.0	1.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	2.7	2.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.5	1.2
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.0	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.1	1.4
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	5.1	5.7	6.0	6.0	5.7	5.2	4.3	3.0	1.7	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	49.1	6.0	2.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.5	5.2	19.9	22.8	17.0	16.5	27.1	25.3	21.6	19.7	16.0	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	204.3	27.1	8.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.6	2.6	2.2	2.3	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.2	2.3	2.1	2.3	2.2	2.3	2.2	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.3	1.0
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.5	8.5	8.4	8.3	7.9	8.1	8.0	8.1	8.1	8.1	6.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	91.1	8.5	3.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	7.6	8.2	8.2	7.4	8.1	7.9	8.2	7.7	7.4	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	8.2	3.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.0	8.2	8.6	8.6	8.7	8.4	8.4	8.4	8.5	7.5	5.3	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	89.3	8.7	3.7
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	8.7	7.7	7.0	7.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	90.8	9.0	3.8
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	5.8	5.9	6.0	6.1	5.9	6.0	5.6	5.0	4.4									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-11-2024

7-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	6.3	9.0	9.0	8.9	1.6	9.0	7.7	6.5	6.5	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	71.0	9.0	3.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.6	0.3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.2	8.1	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.1	5.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	90.9	8.9	3.8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	4.0	8.9	9.1	9.2	9.1	9.0	9.0	8.9	8.5	6.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	87.9	9.2	3.7
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.4	7.1	7.6	6.1	5.2	5.1	4.9	4.7	4.2	3.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	7.6	2.6
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.7	8.7	9.1	8.8	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	8.0	6.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	98.2	9.1	4.1
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.8	6.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.3	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.8	1.3
PMGD-PFV-DDN-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.8	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.8	4.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	58.9	5.2	2.5
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.4	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	101.7	9.0	4.2
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	4.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	59.0	5.2	2.5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	36.3	3.1	1.5
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.3	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	5.3	5.8	4.6	5.8	5.8	5.8	5.1	4.8	4.3	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	5.8	2.3
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	2.3	2.4	2.3	2.2	2.1	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.0	5.7	6.9	7.6	7.9	7.6	6.8	5.4	4.0	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	61.4	7.9	2.6
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.4	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.7	1.0
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.8	8.4	8.7	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.4	6.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	93.7	8.8	3.9
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.2	8.6	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	6.5	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	94.0	8.8	3.9
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.5	5.9	6.8	7.3	7.4	7.3	7.3	7.2	7.0	6.3	4.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	75.4	7.4	3.1
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.3	1.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.6	0.2
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	2.3	2.2	1.6	1.5	1.1	0.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.3	0.5
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.3	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-LQ_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.0	1.0	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PMGD-PFV-SANTA-PAAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.1	3.7	3.8	4.5	5.8	6.8	7.4	7.8	7.3	5.7	5.6	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	64.9	7.8	2.7
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	45.0	45.7	45.6	40.7	8.1	42.2	22.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	45.4	43.3	375.0	45.7	15.6	
BESS-URIBE	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	3.0	0.6	0.1	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	8.0	8.0	29.4	8.0	1.2	
BESS-ANDES-IA	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	68.3	68.1	60.6	220.0	68.3	9.2	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	20.1	20.1	20.2	20.4	1.4	0.0	0.0	0.9	4.5	8.5	9.3	9.4	9.5	9.7	9.7	9.3	0.7	0.0	0.0	0.0	16.8	20.1	19.0	209.7	20.4	8.7	
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.2	0.0	0.0	6.5	4.2	0.3
BESS-MANZANO	0.0	0.0	25.7	60.3	28.2	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	39.2	60.3	9.7	223.4	60.3	9.3	
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	40.2	44.9	0.6	100.1	44.9	4.2
BESS-ANDES-IV	95.5	129.7	12.9	0.5	121.6	127.9	32.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	113.8	104.8	115.7	862.7	129.7	35.9	
BESS-COYA	139.1	137.5	3.5	0.9	0.6	0.2	4.3	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	536.8	139.1	22.4
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
NORGENER-NT01_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
NORGENER-NT02_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
U12_CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-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
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	264.9	237.1	241.1	247.1	249.4	264.9	265.6	227.6	112.8	87.6	100.5	104.9	99.1	98.8	80.6	80.6	80.5	80.6	116.6	220.6	247.4	213.8	245.2	263.6	4230.7	265.6	176.3
ANGAMOS-ANG2_CAR	267.9	236.0	244.4	248.8	226.3	257.4	278.3	126.7	90.0	99.7	104.9	99.1	98.5	81.8	80.6	80.6	80.5	150.6	270.1	261.4	213.0	225.4	263.7	4332.0	278.3	180.5	
COCHRANE-CCH1_CAR	221.2	217.8	229.6	233.9	173.1	199.5	239.9	223.3	89.1	81.6	100.7	106.7	103.0	104.3	69.6	60.4	60.4	60.4	123.4	256.4	229.8	164.0	160.8	190.7	3699.8	256.4	154.2
COCHRANE-CCH2_CAR	263.1	212.4	230.3	232.9	174.9	242.9	273.8	128.6	83.2	101.6	106.7	103.5	104.2	66.1	60.5	60.5	60.5	135.5	260.1	210.8	148.9	164.9	214.7	3895.1	273.8	162.3	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5	2.5	0.1
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18.8	18.8	18.8	18.8	19.1	19.0	19.1	19.4	19.3	19.0	19.0	19.1	19.2	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.1	19.2	19.2	19.1	19.1	19.0	457.6	19.4	19.1
ANDINA-CTA_CAR	155.1	137.4	129.3	136.0	115.1	111.6	117.8	106.1	77.3																		

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-11-2024

17-11-2024

	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	OMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.3	14.0	13.6	14.0	13.9	13.0	10.3	8.0	8.3	8.6	8.7	8.4	8.7	8.7	8.7	8.5	8.3	8.2	8.5	10.6	13.2	13.4	13.4	13.6	256.9	14.0	10.7	
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_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	
NUEVARENCA_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	
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_FA1_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	
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-BELLETT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAMARTA_COGEN	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	2.8	8.4	8.7	1.7	42.6	8.7	1.8	
CMPPCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPPCORDILLERA_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPTISSUE_COGEN	2.7	2.6	2.8	3.0	2.7	2.6	2.4	2.3	2.2	2.1	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	3.9	3.1	2.1	2.0	1.4	1.5	1.5	1.6	1.3	53.2	3.9	2.2	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	13.6	14.3	14.7	14.6	14.6	14.8	14.7	14.3	12.5	12.1	12.3	11.2	12.2	12.1	10.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	198.2	14.8	8.3
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIORIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VINALES_COGEN	6.7	5.8	5.9	6.6	7.0	7.1	6.8	6.1	6.5	6.2	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.7	8.0	26.2	31.9	16.0	212.0	31.9	8.8	
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CELCO_COGEN	3.2	3.1	3.2	3.6	2.9	2.6	3.0	2.6	2.8	2.6	3.8	5.9	4.4	5.8	5.7	3.7	3.0	3.7	3.0	2.3	2.6	3.5	3.9	2.7	83.3	5.9	3.5	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	6.1	0.5	
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	0.7	0.0	0.6	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	21.9	1.1	0.9	
NUEVALDEA-1_COGEN	7.1	6.4	6.5	6.4	6.3	6.3	6.7	6.8	6.9	7.0	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.2	7.4	7.0	7.3	7.1	7.6	8.7	8.4	8.3	170.5	8.7	7.1	
NUEVALDEA-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							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

17-11-2024

17-11-2024

	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	
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARAUCO_COGEN	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	4.2	0.2	
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAUTARO-2_COGEN	0.0	13.9	13.7	13.8	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	14.2	15.9	14.4	314.5	15.9	13.1
VALDIVIA_COGEN	29.0	32.5	30.8	34.1	31.4	29.8	33.9	30.6	31.6	25.6	21.7	19.4	20.8	18.3	19.6	21.0	23.2	26.1	27.5	27.5	30.2	29.5	25.4	20.8	640.4	34.1	26.7	
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN2_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	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PUNTAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELMOLLE	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	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	1.7	1.7	1.2	26.4	1.7	1.1
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CASABLANCA-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	
CASABLANCA-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	
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURAUMA	0.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	5.4	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.3	6.8	7.6	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	9.0	3.3
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.5	0.2
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	0.5	0.2	0.0	6.1	0.7	0.3	
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
REY_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	
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
WATTS-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	
WATTS-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	
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-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	
MULTIEXPORT-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	
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PIEDRAS-NEGRAS	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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.0	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	-711.1	-729.8	-777.6	-727.7	-713.6	-685.2	-659.5	-629.1	-536.0	-225.4	-463.5	-506.8	-151.4	-54.9	-379.9	-455.5	-508.2	-529.0	-424.1	-285.7	-468.3	-579.9	-567.4	-545.7	-12315.2	-54.9	-513.1	
CHANGOS->CUMBRES C2	-709.3	-727.8	-376.6	-725.9	-711.9	-683.7	-658.1	-627.8	-535.2	-226.6	-463.3	-506.4	-166.7	1.0	-380.3	-455.6	-507.9	-528.6	-424.4	-286.4	-467.9	-578.6	-566.4	-544.8	-11859.2	1.0	-494.1	
CUMBRES->CHANGOS C1	726.9	724.6	772.5	722.9	707.7	686.9	664.8	624.2	524.4	206.3	460.1	511.6	156.8	21.9	313.1	331.2	373.7	432.3	334.3	200.2	415.7	582.7	589.9	561.5	11646.2	772.5	485.3	
CUMBRES->CHANGOS C2	725.8	723.9	771.6	721.7	706.4	685.5	663.1	622.7	522.7	204.1	458.6	510.3	154.6	19.4	311.4	329.6	372.3	431.0	332.7	197.8	413.9	581.5	588.2	559.7	11608.5	771.6	483.7	
TOTAL HORA.	7607.5	7279.4	7105.9	6783.0	6700.7	6579.6	6473.3	6345.0	6346.3	6014.2	6729.5	6944.5	6378.3	6340.2	7019.9	7089.4	7093.0	7135.6	6952.3	6870.5	7701.6	8230.6	7981.4	7559.1	167,261			
TOTAL HORA. SING	1503	1404	1192	1216	1202	1406	1424	1522	1773	2222	1799	1791	2518	2757	2029	1902	1758	1701	1930	2292	2017	1828	1787	1817	42,789			
TOTAL SEN	9111	8683	8298	7999	7903	7985	7896	7867	8119	8236	8529	8736	8896	9097	9049	8992	8851	8836	8883	9162	9718	10058	9768	9377	210,050			
CONS. PROPIOS	91	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	91	91	91	91	96	96	96	96	96	96	2,227		
CONS. PROPIOS SING	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	138	138	3,198		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1437	-1453	-1349	-1449	-1420	-1371	-1323	-1252	-1059	-431	-923	-1018	-315	-48	-692	-786	-881	-960	-758	-485	-863	-1161	-1156	-1106	-23,715			
PERDIDAS APROX.	170	152	149	128	126	123	120	117	126	140	151	157	164	176	178	177	172	170	171	181	206	221	206	185	3,867			
PERDIDAS APROX. SING	140	125	78	95	89	112	108	112	121	93	104	118	122	117	104	99	91	95	99	113	133	148	140	136	2,691			
DEMANDA APROX.	5910	5582	5516	5114	5063	4994	4939	4884	5069	5351	5564	5678	5807	6024	6057	6036	5949	5914	5933	6108	6516	6752	6523	6172	137,453			
DEMANDA APROX. SING	2667	2598	2331	2436	2400	2531	2506	2529	2578	2426	2485	2558	2578	2554	2485	2456	2415	2433	2456	2531	2634	2708	2670	2650	60,615			
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 :	8230.6	8231	

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
17 de noviembre de 2024

17-11-2024												SSCC				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN_xinv	0						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-		ANDINA-CTA_CAR	0						Cambio CMG					-	-
00:02:00	-	Colocación: 189; Ajuste: - 10	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-
00:02:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		AES ANDES	-	-
00:02:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		INNERGEX	-	-
00:02:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		RNE	-	-
00:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		SIEMENS	-	-
00:02:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		UCUQUER	-	-
00:04:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
00:12:00	-	Colocación: 1067; Ajuste: - 60	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:12:00	-	VALDIVIA_IL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_IL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ABAUICO	-	-
00:12:00	-	VALDIVIA_IL1+IL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_IL1+IL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ABAUICO	-	-
00:12:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:12:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:12:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:12:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:12:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:12:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:12:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:12:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
00:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:12:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	CUMARES	CUMARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:12:00	-	RUATAYO	RUATAYO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STARRAFT	-	-
00:12:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
00:20:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
00:24:00	-	Colocación: 2819; Ajuste: - 150	RAPEL-3	0	RD		PS	-	MTP			N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:24:00	-		CDC	0						Inicia Prorratea LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
00:24:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
00:24:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
00:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
00:24:00	-	NUEVAALDEA-1_IL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_IL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ABAUICO	-	-
00:24:00	-	NUEVAALDEA_IL1+IL2_COGEN	NUEVAALDEA_IL1+IL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ABAUICO	-	-
00:24:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ABAUICO	-	-
00:24:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
00:24:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
00:24:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
00:24:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
00:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
00:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
00:24:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	219	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
00:24:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
00:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
00:24:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	274	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 265 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	RALCO-1	RALCO-1	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 269,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	RALCO-2	RALCO-2	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	CURLINIQUE	CURLINIQUE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:24:00	-	LOMAAITA														

17-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
00:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024001064	ENEL GENERACION	-	-
													MM202401087 07			
00:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024002402	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-									Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV					
00:51:00	-									Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
00:51:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001209	ENLASA	-	-
													L10240001684			
													L10240000769			
00:51:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000182	ENLASA	-	-
													- LI 20240001681			
00:51:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001207	ENLASA	-	-
													L10240001682			
00:51:00	-	ANDINA-CTA_CAR		-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
00:52:00	-	Colocación: 1014; Ajuste : 80	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
00:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
00:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Prondisco	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
00:52:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
00:52:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
00:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:52:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:52:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
00:52:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:52:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:52:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:52:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:52:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
00:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
00:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
00:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
00:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:52:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:52:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
00:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:52:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:52:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
00:52:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
00:52:00	-	PE-DUIQUECO	PE-DUIQUECO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
00:52:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
00:52:00	-	RUCAVATO	RUCAVATO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STARKRAFT	-	-
00:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
00:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
01:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000732	AES GENER	-	-
01:04:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001949	AES GENER	-	-
01:04:00	-	GUACOLDA-2_CAR		-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
01:11:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
01:11:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000416	AES GENER	-	-
													L10240001864			
													L10240001206			
													L10240000181			
01:11:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001677	ENLASA	-	-
													-			
													L10240001690			
													L1024000772			
01:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
01:11:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001207	ENLASA	-	-
													L10240001682			
													L10240000769			
01:11:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000182	ENLASA	-	-
													- LI 20240001681			
													L10240001309			
01:11:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001684	ENLASA	-	-
01:11:00	-		RAPEL							Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
01:14:00	-	Colocación: 1073; Ajuste : -1,3	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-		CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
01:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Prondisco	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:23:00</																

17-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
01:23:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:23:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:23:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:23:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:23:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:23:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:23:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:23:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:23:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:23:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:23:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:23:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:23:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
01:23:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	RIORICOQUEN-1	RIORICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:23:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
01:23:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
01:36:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
01:36:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000416	AES GENER	-	-
01:36:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10230001864		-	-
01:36:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000769		-	-
01:36:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000182	ENLASA	-	-
01:36:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000681	ENLASA	-	-
01:36:00	-	GUACOLDA-3_CAR	GUACOLDA-3_CAR	-						Cambio CMG			L10240001207		-	-
01:41:00	-	Colocación: 969; Ajuste: -100	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
01:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
01:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Prondisco	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
01:41:00	-	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
01:41:00	-	VALDIVIA_B1+BI2 COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1+BI2 COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
01:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:41:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:41:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
01:41:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:41:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:41:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:41:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:41:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:41:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
01:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
01:41:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
01:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:41:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:41:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
01:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:41:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
01:41:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
01:41:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
01:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	RIORICOQUEN-1	RIORICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
01:41:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara					

17-11-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
01:48:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	RALCO-1	RALCO-1	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	RALCO-2	RALCO-2	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
01:48:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-
01:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENOR CHILE	-	-
01:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		HIRO MAULE	-	-
01:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-
01:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELLA	-	-
01:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELLA	-	-
01:48:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELLA	-	-
01:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RIO COLORADO	-	-
01:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RIO COLORADO	-	-
01:48:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-
01:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
01:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
01:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
01:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
01:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		UCUQUER	-	-
01:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10240001307	ENEL GENERACIÓN	-	-
02:00:00	-	ANONA-CTA	ANONA-CTA_CAR	177	N	-	PC				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
02:00:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000732	AES GENER	-	-
02:00:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10240001949	AES GENER	-	-
													L10240001206		-	-
													L1024000181		-	-
													L10240001677	ENLASA	-	-
													L10240001690		-	-
													L1024000772		-	-
02:00:00	-		ANONA-CTA_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
02:15:00	-	Colocación: 2511; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
02:15:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
02:15:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
02:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
02:15:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
02:15:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COG EN	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
02:15:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
02:15:00	-	CONVENTOVIELO	CONVENTOVIELO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
02:15:00	-	LOSHERROS-2	LOSHERROS-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
02:15:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
02:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
02:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
02:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	99	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
02:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
02:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
02:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
02:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	RALCO-1	RALCO-1	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	RALCO-2	RALCO-2	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Prondisco; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
02:15:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-
02:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENOR CHILE	-	-
02:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		HIRO MAULE	-	-
02:15:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-
02:15:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELLA	-	-
02:15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELLA	-	-
02:15:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELLA	-	-
02:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RIO COLORADO	-	-
02:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6												

17-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG					-	-	
02:33:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	
02:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	
02:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
02:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
02:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
02:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	
02:33:00	-	ALTORENANCO	ALTORENANCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-	
02:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
02:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
02:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	
02:33:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	
02:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATBAIT	-	-	
02:33:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-	
02:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vangos	140	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		COLBUN	-	-	
02:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vangos	140	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		COLBUN	-	-	
02:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vangos	47	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		COLBUN	-	-	
02:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	150	N	-	CI	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
02:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	150	RO	-	CI	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
02:56:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-	
02:56:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	345	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-	
03:35:00	-	ANDINA-CTA_CAR	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-	
03:54:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-	
03:54:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-	
															L1024000732	AES GENER	
															L1024001949	AES GENER	
															L1024001206		
															L1024000181		
03:54:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001677	ENIASA	
															-		
															L1024001690		
															L1024000772		
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001209	ENIASA	
															L1024001684		
03:54:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024000182	ENIASA	
															-U		
															2024001681		
03:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001207	ENIASA	
03:54:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001682		
															L1024001206		
															L1024000181		
04:22:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001677	ENIASA	
															-		
															L1024001690		
															L1024000772		
															L1024000769		
04:22:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024000182	ENIASA	
															-U		
															2024001681		
04:22:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001207	ENIASA	
															L1024001682		
04:22:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				L1024001209	ENIASA	
															L1024001684		
04:22:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre						
04:26:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		COLBUN	-	-	
04:26:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		COLBUN	-	-	
04:26:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		COLBUN	-	-	
04:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
04:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
04:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-	
04:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-	
04:28:00	-		Colocación: 2286; Ajuste: - 250	CDC	0					Ajuste Prorrata LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-	
04:28:00	-		ELPASO-3	ELPASO-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		NUEVAALDEA-1_BLI+BLI2_COG EN	NUEVAALDEA-1_BLI+BLI2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico				-	-	
04:28:00	-		ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		COLBUN-1	COLBUN-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				-	-	
04:28:00	-		COLBUN-2	COLBUN-2	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				-	-	
04:28:00	-		SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual				-	-	
04:28:00	-		CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual						

17-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
04:28:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNERGEX	-	-
04:28:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELIA	-	-
04:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELIA	-	-
04:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTELIA	-	-
04:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RIO COLORADO	-	-
04:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RIO COLORADO	-	-
04:28:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-
04:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
04:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
04:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
04:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
04:28:00	-	PE-LIQUIFIER-2	PE-LIQUIFIER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		LIQUIFIER	-	-
04:31:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024000732	AES GENER	-	-
04:31:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2022001949	AES GENER	-	-
04:31:00	-		COCHRANE-CH3_CAR							Cambio CMG					-	-
04:36:00	-	Colocación: BBE; Ajuste : 40		0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
04:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:36:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:36:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:36:00	-	VALDIVIA_B1_1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1_1_COGEN_EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
04:36:00	-	VALDIVIA_B1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1+BL2_COGEN_EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
04:36:00	-		CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:36:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:36:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:36:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:36:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
04:36:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
04:36:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:36:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:36:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
04:36:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:36:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:36:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:36:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
04:36:00	-	ALTORENANCO	ALTORENANCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
04:36:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
04:36:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
04:36:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STARKRAFT	-	-
04:36:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LIQUIFIER	-	-
06:22:00	-	ANODINA-CTA	ANODINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
06:22:00	-		ANODINA-CTA_CAR							Cambio CMG					-	-
06:28:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:28:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP		OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CARDONES	-	-
06:47:00	-	Colocación: 2331; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
06:47:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
06:47:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
06:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
06:47:00	-	NUEVAALDEA-1_B1_1_COGEN	NUEVAALDEA-1_B1_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
06:47:00	-	NUEVAALDEA_B1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_B1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
06:47:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
06:47:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGIA	-	-
06:47:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGIA	-	-
06:47:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGIA	-	-
06:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
06:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
06:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
06:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
06:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
06:47:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
06:47:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	RALCO-1	RALCO-1	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2	245	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
06:47:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					

17-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
07:07:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
07:07:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
07:07:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000416	AES GENER	-	-
07:07:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000732	AES GENER	-	-
07:07:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1023001949	AES GENER	-	-
07:07:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
07:07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024000181	ENLASA	-	-
07:07:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024001677	ENLASA	-	-
07:07:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024001682 L1024001209	ENLASA	-	-
07:07:00	-	RAPEL	RAPEL	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024001684		-	-
07:10:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024001064 MM20241087	ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	N	-	MT	MTP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			KOM	-	-
07:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-			PS	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	PAM COGEN		-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
07:12:00	-	ERNC		-						Cambio CMG					-	-
07:12:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		-	-	-	-	-
07:12:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 154 KV Charrúa - Los Angeles		-	-	-	-	-
07:12:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		-	-	-	-	-
07:12:00	-	Colocación: 4213; Ajuste : 10		0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0		-	-	-	-	-
07:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PE-TOLPANSHUR	PE-TOLPANSHUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:12:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PE-SANMAYATAS	PE-SANMAYATAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:12:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:12:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:12:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:12:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:12:00	-	CONVENTOVIEWO	CONVENTOVIEWO	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:12:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:12:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:12:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:12:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	LAMINA	LAMINA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	133	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	RALCO-1	RALCO-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:12:00	-	PE-LOSBIENOSAIRES	PE-LOSBIENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN		

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
07:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	
07:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	CHAPQUIMA-2	CHAPQUIMA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	
07:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENLASA	-	
07:12:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI-)	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	
07:12:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	MAMIPU-1	MAMIPU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	
07:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	
07:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	
07:12:00	-	CARLAQUIEN-1	CARLAQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	
07:12:00	-	CARLAQUIEN-2	CARLAQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	
07:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	
07:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	
07:12:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PACIFIC HYDRO	-	
07:12:00	-	COYA	COYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PACIFIC HYDRO	-	
07:12:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		POTENCIA	-	
07:12:00	-	FLORDIA2-1	FLORDIA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTELLA	-	
07:12:00	-	FLORDIA2-2	FLORDIA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTELLA	-	
07:12:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTELLA	-	
07:12:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTELLA	-	
07:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	
07:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RIO COLORADO	-	
07:12:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		RNE	-	
07:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O					

17-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG					-	-
07:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:12:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
07:12:00	-			-						Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
07:13:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		CARDONES	-	-
07:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTF	OM			N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	L1024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			-		CARDONES	-	-
07:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	MTF	OM			-	L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	Colocación: 125; Ajuste: -50	CDC	0						Inicia Priorrta LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-			-	-
07:53:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
07:53:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
07:53:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
07:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
07:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
07:55:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-		CDC	-	-
08:02:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L1024000865		-	-
												L1024001190	COLBUN	-	-	-
												L1024001626		-	-	-
												L1024000865		-	-	-
08:02:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	-	RE	Control Cota		N	L1024001190	COLBUN	-	-
												L1024001626		-	-	-
												L1024001514		-	-	-
												L1024001495	ENEL GENERACION	-	-	-
08:28:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TTG1A_TG1A_GNL_B	63	DRO	-	PP	PCP	OT	Por trabajos según SDCF 2024118236 y 2024118237			L1024001252		-	-
08:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-TG2GA_TG2A_GNL_B	63	DN	DLC	PP	PCP	OT	Por trabajos según SDCF 2024118236 y 2024118237				ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	Colocación: 73; Ajuste: -50	CDC	0						Ajuste Priorrta LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-			-	-
08:31:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
08:31:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
08:31:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
08:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
08:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIEMENS	-	-
08:31:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
08:31:00	-	Colocación: 3077; Ajuste: -50	CDC	0						Inicio Ctx Línea de 500 kV Chagos - Parinas	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	SDCF 2024118236		-	-
08:31:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
08:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
08:31:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
08:31:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-			-	-
08:31:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
08:31:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
08:31:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
08:31:00	-	PE-SANMATEO	PE-SANMATEO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
08:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		AMPAC	-	-
08:31:00	-	CELCO BL1 COGEN	CELCO BL1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:31:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:31:00	-	NEUVAALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:31:00	-	NEUVAALDEA-1 BL1+BL2 COG EN	NEUVAALDEA-1 BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:31:00	-	VALDIVIA BL1 COGEN_EUCA	VALDIVIA BL1 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:31:00	-	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN_EUCA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:31:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
08:31:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
08:31:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
08:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:31:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	RALCO-1	RALCO-1	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	RALCO-2	RALCO-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252.1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	1	N</											

17-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		COLBUN slinv	0						Cambio CMG							
08:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 258,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
08:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
08:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
08:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-	
08:31:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-	
08:31:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-	
08:31:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-	
08:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENLASA	-	-	
08:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-	
08:31:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:31:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:31:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:31:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:31:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	MAMPEL-2	MAMPEL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-	
08:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-	
08:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-	
08:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-	
08:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-	
08:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-	
08:31:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-	
08:31:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
08:31:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
08:31:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		POTENCIA	-	-	
08:31:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		PUNTLA	-	-	
08:31:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		PUNTLA	-	-	
08:31:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		PUNTLA	-	-	
08:31:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		PUNTLA	-	-	
08:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RIO COLORADO	-	-	
08:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RIO COLORADO	-	-	
08:31:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-DIEGODESALMAGRO	PFV-DIEGODESALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		RNE	-	-	
08:31:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SANTA FE	-	-	
08:31:00	-	HIDROINCHICO	HIDROINCHICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SCOTTA	-	-	
08:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-	
08:31:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-	
08:31:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-	
08:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-	
08:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-	
08:31:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-	
08:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		SUN POWER	-	-	
08:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
08:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
08:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Gen. Actual</							

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
08:49:00	-	VALDIVIA_B1+R12_COGEN_L_EUCA	VALDIVIA_B1+R12_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-1	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
08:49:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
08:49:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1-	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	PFV-DEGODALMAGROSUR	PFV-DEGODALMAGROSUR	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		COLBUN	-	-
08:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1-	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	CHOSDEAGUA	CHOSDEAGUA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:49:00	-	PE-MONTEFREDONDO	PE-MONTEFREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
08:49:00	-	PFV-LIANDODELLAMPOS	PFV-LIANDODELLAMPOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENLASA	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-VALLESCONDRIDO	PFV-VALLESCONDRIDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
08:49:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-
08:49:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-
08:49:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-
08:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		HIDRO MAULE	-	-
08:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		INNERGEX	-	-
08:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-
08:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-		LAP	-	-
08:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2												

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG					-	-
08:49:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
08:49:00	-	PFV-ANDESCHONDO	PFV-ANDESCHONDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		SIRENENS	-	-
08:49:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
08:49:00	-	PFV-ELRELCANO	PFV-ELRELCANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		SUN POWER	-	-
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		UCUQUER	-	-
08:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Chagnos - Parinas	-		UCUQUER	-	-
08:51:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	30	N	-	CI	-	SS	Cte parinas			SDCF 2024118236	AES	-	-
08:51:00	-	PFV-ANDES24	PFV-ANDES24	30											-	-
08:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM						-	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC					-	-
09:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC					-	-
09:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC					-	-
09:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM						-	-
09:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM						-	-
09:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM						-	-
09:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM						-	-
09:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE						-	-
09:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	RE						-	-
09:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM						-	-
09:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	SS	Cte parinas			SDCF 2024118236	ENEL GREEN POWER	-	-
09:18:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	80	N	-	CI	-	SS	Cte parinas			SDCF 2024118236	RNE	-	-
09:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM						-	-
09:25:00	-	Colocación: 40; Ajuste: -40	CDC	0						Ajuste Prorata LT 154 kV Charrúa - Concepción	LT 154 kV Charrúa - Concepción				-	-
09:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		AES ANDES	-	-
09:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		INNERGEX	-	-
09:25:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
09:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		RNE	-	-
09:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		SIRENENS	-	-
09:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Sitr	LT 154 kV Charrúa - Concepción	-		UCUQUER	-	-
09:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	80	N	-	MT	-	RE	C. Panguete viente.					-	-
09:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	80	RO	-	MT	-	RE	C. Panguete viente.					-	-
09:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	140	RO	-	MT	-	RE	C. Panguete viente.					-	-
09:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	43	N	-	MT	-	RE	C. Panguete viente.					-	-
09:30:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	N	-	MT	-	OM	C. Panguete viente.					-	-
09:30:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	RO	-	MT	-	OM	C. Panguete viente.					-	-
10:00:00	-	Colocación: 378; Ajuste: -500	CDC	0						Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	Prorata Generalizada costo SEN 0				-	-
10:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CFI-)	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Pronditico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES24	PFV-ANDES24	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Pronditico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-SANMARTIN	PE-SANMARTIN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:00:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	CONVENTO VIOJO	CONVENTO VIOJO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LOSHERROS-2	LOSHERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
10:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:00:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:00:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI-)	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CFI-)	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	215	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI-)	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronditico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00																

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
10:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	ABANICO-1	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PE-LOSBIENOSAIRES	PE-LOSBIENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-GLANCHOI	PFV-GLANCHOI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENASIA	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LARIBAYAN	PE-LARIBAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-CONEDO	PFV-CONEDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 604 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CFI-1	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LIBROSOLAR	PFV-LIBROSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUELOSCHUR	PE-PUELOSCHUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-1	LICAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
10:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
10:00:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
10:00:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
10:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
10:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		LAP	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		POTENCIA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTLILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTLILLA	-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN O	-		PUNTLILLA	-	-
10:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea					

17-11-2024											SSCC					
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN_sinv	0						Cambio CMG					-	-
10:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
10:00:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
10:00:00	-	PE-LUZDELNORTE	PE-LUZDELNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PEV-ELPELICANO	PEV-ELPELICANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
10:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:00:00	-	PE-UCUQUER-1	PE-UCUQUER-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:02:00	-	CDC	CDC	0						Finaliza Prorratea LT 354 kV Charrúa - Concepción	LT 354 kV Charrúa - Concepción	-			-	-
10:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2_sinv	43	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_2_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	L2024000840	ENEL GENERACION	-	-
10:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
10:24:00	-	PANGUE-2	PANGUE_2_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	L2024000840	ENEL GENERACION	-	-
11:50:00	-	Colocación: 2667, Ajuste : 600 CDC		0						Inicio Prorratea por CTx Línea de 500 kV Changos - Parinas	LT 500 kV Changos - Parinas	-	SDCF 2024118236		-	-
11:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
11:50:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PE-LOSOLINDO	PE-LOSOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
11:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
11:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	CELCO_BLI_COGEN	CELCO_BLI_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN EN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
11:50:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
11:50:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
11:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		COLBUN	-	-
11:50:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 297,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PEV-CAMPODELOSO	PEV-CAMPODELOSO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 257,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	PE-MONTERECONDRO	PE-MONTERECONDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENGIE	-	-
11:50:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENGIE	-	-
11:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENGIE	-	-
11:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENGIE	-	-
11:50:00	-	PEV-LIANDOLAMPPOS	PEV-LIANDOLAMPPOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENLASA	-	-
11:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Changos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N											

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
11:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		LAP	-	-
11:50:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		LAP	-	-
11:50:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		LAP	-	-
11:50:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		LAP	-	-
11:50:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		LAP	-	-
11:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:50:00	-	COYA	COYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:50:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		POTENCIA	-	-
11:50:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		PUNTLILLA	-	-
11:50:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		PUNTLILLA	-	-
11:50:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		PUNTLILLA	-	-
11:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RIO COLORADO	-	-
11:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RIO COLORADO	-	-
11:50:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-CABERAPINTO	PPV-CABERAPINTO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		RNE	-	-
11:50:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SANTA FE	-	-
11:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SCOTTA	-	-
11:50:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
11:50:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		STATKRAFT	-	-
11:50:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		SUN POWER	-	-
11:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		UCUQUER	-	-
11:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		UCUQUER	-	-
12:09:00	-	Colocacion 2519; Ajuste : 500 CDC			0					Ajuste Prorrateo por CTx Línea de 500 kV Chngos - Parinas	LT 500 kV Chngos - Parinas	-	SSCC 2024118736		-	-
12:09:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
12:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
12:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ACCIONA	-	-
12:09:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		APRAC	-	-
12:09:00	-	CEICO BL1 COGEN	CEICO BL1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COG EN	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	VALDIVIA, BL1 COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1 COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ARAUCO	-	-
12:09:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
12:09:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		CAPULLO	-	-
12:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	PPV-DIEGODALMAGROSUR	PPV-DIEGODALMAGROSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		COLBUN	-	-
12:09:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	BALCO-1	BALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	BALCO-2	BALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 295,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chngos - Parinas	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-								

17-11-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:09:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CFI-1	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-PUELTCHESUR	PE-PUELTCHESUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PFV-SANTIAGOISLAR	PFV-SANTIAGOISLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:09:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:09:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:09:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:09:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	INNERGEX	-	-
12:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	LAP	-	-
12:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	LAP	-	-
12:09:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	LAP	-	-
12:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	LAP	-	-
12:09:00	-	MAIALCAHUELLO-1	MAIALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	LAP	-	-
12:09:00	-	MAIALCAHUELLO-2	MAIALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	LAP	-	-
12:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:09:00	-	COYA	COYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:09:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	POTENCIA	-	-
12:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	PUNTILLA	-	-
12:09:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	PUNTILLA	-	-
12:09:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	PUNTILLA	-	-
12:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:09:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	RNE	-	-
12:09:00	-	LJAJEVE-2 COGEN	LJAJEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SANTA FE	-	-
12:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	RIOPICOCUEN-1	RIOPICOCUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SCOTTA	-	-
12:09:00	-	PFV-RIEESCONDIDO	PFV-RIEESCONDIDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SIEMENS	-	-
12:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PE-CARDON	PE-CARDON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	SUN POWER	-	-
12:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:09:00	-	PE-UCQUIQUER-2	PE-UCQUIQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	UCQUIQUER	-	-
12:09:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Chagos - Parinas	-	-	UCQUIQUER	-	-
12:19:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	OM	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeños	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	CDC	-	-
12:19:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:19:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:19:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:19:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:19:00	-	PE-PUELTCHESUR	PE-PUELTCHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	-	-	INNERGEX	-	-
12:20:00	-	Coloación 1021; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prioritario por Al norte de S/V Chagos	LT 500 kV Parinas - Cumbre	-	-	SDCF 20241882		

17-11-2024												SSCC				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
12:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	LT 500 kV Parinas - Cumbre	-		RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Parinas - Cumbre	-		SIEMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Parinas - Cumbre	-		SIEMENS	-	-
12:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	0	RO	-	PS	-	RE			N	L12024000840	ENEL GENERACION	-	-
12:26:00	-	CPRESES-2	CPRESES_vstolo	-	LF	-	PS	PCP	OM			V	L120240001465	ENEL GENERACION	-	-
12:28:00	-	CPRESES-2	CPRESES_vstolo	-	DUF	-	PS	PCP	OM			V	L120240001465	ENEL GENERACION	-	-
12:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L12024000840	ENEL GENERACION	-	-
12:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	DN	-	FS	-	OM	N		N		COLBUN	-	-
12:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:32:00	-	Colocación: 1806; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorratea por Al norte de S/E. Cambios	LT 500 kV Los Chagos - Parinas		SDCF		-	-
12:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-	2024118236	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
12:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
12:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
12:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:32:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
12:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
12:44:00	-	Colocación: 1810; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorratea por Al norte de S/E. Cambios	LT 500 kV Los Chagos - Parinas		SDCF		-	-
12:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-	2024118236	ACCIONA	-	-
12:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:44:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:44:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		AES ANDES	-	-
12:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 253,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
12:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
12:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENGIE	-	-
12:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Pronditico	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
12:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:44:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
12:44:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
12:44:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Los Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
12:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang_angos	80	N	-	MT	-	RE	C. Angostura vierte.		N	L12024000840			

17-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSSC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
13:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,0 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PE-LIANGOSDELVENTO	PE-LIANGOSDELVENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		ENOR CHILE	-	-
13:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
13:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	LT 500 KV Los Chagos - Parinas	-		SIEMENS	-	-
13:50:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	RO	-	PS	PCP					L10023001485	ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-	L10022001252	ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PFV-AYSA	PFV-AYSA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
13:58:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ANPAC	-	-
13:58:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
13:58:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
13:58:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
13:58:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
13:58:00	-	CONVENTOVIELO	CONVENTOVIELO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		BESALCO ENERGIA	-	-
13:58:00	-	LOSHIERROSS-2	LOSHIERROSS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		BESALCO ENERGIA	-	-
13:58:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
13:58:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
13:58:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
13:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
13:58:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	292	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	RALCO-1	RALCO-1	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
13:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,9 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:58:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Sitr	Priorrata Generalizada costo SEN D	-	</			

17-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
13:58:00	-	PPV-CONELJO	PPV-CONELJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-LAHUELA-2	PPV-LAHUELA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-MARILENA	PPV-MARILENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-PUELOCHEUR	PE-PUELOCHEUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	MAMPRI-2	MAMPRI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PELICHER-1	PELICHER-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	ALTORNEMCO	ALTORNEMCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-SOLDESIDESERTO	PPV-SOLDESIDESERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	RIOPICOQUEH-1	RIOPICOQUEH-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:58:0																

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
14:27:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDÉS	-	-
14:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:27:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:27:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:27:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:27:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:27:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
14:27:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
14:27:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:27:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:27:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1.)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1.)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1.)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	CIPRES-5-1	CIPRES-5-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	CIPRES-5-2	CIPRES-5-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1.)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1.)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	RALCO-1	RALCO-1	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	RALCO-2	RALCO-2	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 309 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	DIOSDADAGUA	DIOSDADAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PANGULE-1	PANGULE-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 261,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-RENAICO-3	PE-RENAICO-3	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PPV-LOS OROS	PPV-LOS OROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PPV-COHA	PPV-COHA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:27:00	-	PPV-LLANO DEL LAMPOS	PPV-LLANO DEL LAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:27:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PE-CABO LONES-1	PE-CABO LONES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PE-CABO LONES-2	PE-CABO LONES-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PE-CABO LONES-3	PE-CABO LONES-3	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1.)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-MARILENA	PPV-MARILENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-POZADALMONTE-2	PPV-POZADALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-POZADALMONTE-3	PPV-POZADALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:27:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P						

17-11-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
14:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:27:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:27:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:27:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:27:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:27:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:27:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
14:27:00	-	FLORDIA2-2	FLORDIA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:27:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:27:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
14:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:27:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-PAMPASCLARONORTE	PPV-PAMPASCLARONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-SOLDELESIERTO	PPV-SOLDELESIERTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:27:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:27:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
14:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:27:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:27:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:27:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:27:00	-	RUCKARTO	RUCKARTO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:27:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:27:00	-	PPV-LURELCANO	PPV-LURELCANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:27:00	-	PE-LIQUICHER-2	PE-LIQUICHER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LIQUICHER	-	-
14:27:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LIQUICHER	-	-
14:27:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LIQUICHER	-	-
14:41:00	-	Colocación 4547; Ajuste : 850	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
14:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PE-LOSCURBUROS	PE-LOSCURBUROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARIPIC	-	-
14:41:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:41:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:41:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:41:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:41:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:41:00	-	LOSHERRIROS-1	LOSHERRIROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:41:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:41:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =						

17-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
14:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-LACANAMA	PE-LACANAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-SOLDELILLA	PFV-SOLDELILLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-VALLEDELISOL	PFV-VALLEDELISOL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 261,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
14:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENLASA	-	-
14:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-CABOLOCONES-1	PE-CABOLOCONES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-CABOLOCONES-2	PE-CABOLOCONES-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-CABOLOCONES-3	PE-CABOLOCONES-3	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-CERRIODEMINADOR	PFV-CERRIODEMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Biqueo CFI-1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
14:41:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
14:41:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
14:41:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
14:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
14:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
14:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
14:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
14:41:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
14:41:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
14:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
14:41:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
14:41:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:41:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:41:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		POTENCIA	-	-
14:41:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTLILLA	-	-
14:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTLILLA	-	-
14:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-		PUNTLILLA	-	-
14:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N											

17-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
14:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
14:41:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
14:41:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:41:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang_angos	80	DRO	-	PP	-	RE			N	L10240000840	ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	Colocación: 4328; Ajuste : - 400	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
15:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-EUROMERO	PPV-EUROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-LOS LOMOS	PE-LOS LOMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-BOLEHO-1	PPV-BOLEHO-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:20:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:20:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:20:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:20:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:20:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
15:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:20:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:20:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	DIOSDADAGUA	DIOSDADAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:20:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-FINTEERRAE	PPV-FINTEERRAE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-ABACHET	PPV-ABACHET	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	

17-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	COLBUN sinv	0						Cambio CMG				-	-	-
15:20:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,110 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-GONCAGARMEN	PPV-GONCAGARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:20:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
15:20:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLILLA	-	-
15:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLILLA	-	-
15:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLILLA	-	-
15:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	-	-
15:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIÓ COLORADO	-	-
15:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PE-CHUECO	PE-CHUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-SOLDESESIERTO	PPV-SOLDESESIERTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:20:00	-	LAJAQUE-2 COGEN	LAJAQUE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SMANTA FE	-	-
15:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	CENTRALFEG-MC2	CENTRALFEG-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
15:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:20:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:20:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:20:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:20:00	-	PPV-ELPILICANO	PPV-ELPILICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-</				

17-11-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
16:15:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:15:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:15:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:15:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:15:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:15:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	QUILQUEO-2	QUILQUEO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:15:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	CIPIRESES-1	CIPIRESES-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	CIPIRESES-3	CIPIRESES-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 291,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	QIDDSAGUA	QIDDSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-MONTEDEODONDO	PE-MONTEDEODONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	CHARQUINA-2	CHARQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:15:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:15:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0					

17-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
16:15:00	-		LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-		LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:15:00	-		PE-SANJUAN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-		PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-		CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-		CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-		MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-		MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:15:00	-		PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:15:00	-		COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:15:00	-		ALTORNEMICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:15:00	-		FLORIDA2-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-		FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-		FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
16:15:00	-		RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
16:15:00	-		RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
16:15:00	-		PE-ELMATEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PE-NEGRET	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PE-OUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-CARRERAPIO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-DIEGOALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-PAMPASOLARNORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PE-MALLECOSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-JAIVERA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-LAHUELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-ATACAMASOLAR-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-SOLDELDESIERTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-SOMMEYKO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-MESTIZABLELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		PFV-QUILAPILUN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:15:00	-		LALAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:15:00	-		HIDROMOCHO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		CUMBRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		RIORCOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:15:00	-		PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-		PFV-GRANJA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-		PFV-RIODESCONDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-		PFV-WILKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:15:00	-		RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-		PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-		PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-		PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:15:00	-		PFV-LUZDELNORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:15:00	-		PFV-ELPELICANO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:15:00	-		LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:15:00	-		LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:15:00	-		LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:15:00	-		LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:15:00	-		PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:15:00	-		PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:15:00	-		PE-LAFOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:26:00	-		CIPRESES-2	20	DLF	-	PP	PCP	OM			V	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
16:33:00	-		CIPRESES-2	20	LF	-	MT	PCP	OM			V	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-		Colocación: 4445, Ajuste : 800	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-			-	-
17:35:00	-		PE-PUNTA Palmeras	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PE-SANGARRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PE-TOLPANUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PFV-ALMEYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PFV-ELROMERO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PFV-MALGARIDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:35:00	-		PE-MESAMAYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PE-LOSCURULOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PE-LOSOLIMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PFV-ANDESZA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PFV-ROLDERO-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PE-CAMPOLUNDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PFV-ANDES28	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		PFV-ANDESA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:35:00	-		SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:35:00	-		NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:35:00	-		NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:35:00	-		VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:35:00	-		VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:35:00	-		CONVENTOVIEJO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
17:35:00	-		LOSHERRIOSI-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
17:35:00	-		CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:35:00	-		PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:35:00	-		PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
17:35:00	-		ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:35:00	-		ANGOSTURA-2													

17-11-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
17:35:00	-	PE-ILMAQUEN-4	PE-ILMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-ILMUNQUE-2	PE-ILMUNQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-ILMUNQUE-3	PE-ILMUNQUE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-ODSDEAGUA	PE-ODSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-PANGUE-1	PE-PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-PANGUE-2	PE-PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-ABANCO-1	PE-ABANCO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-LALACAXAMA	PEV-LALACAXAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-LALACAXAMA-2	PEV-LALACAXAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-SOLDIELLA	PEV-SOLDIELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-VALLEDESOL	PEV-VALLEDESOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:35:00	-	PE-MONTEBREDONDO	PE-MONTEBREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
17:35:00	-	PEV-LLANODELLAMPIS	PEV-LLANODELLAMPIS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENLASA	-	-
17:35:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-CONILO	PEV-CONILO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CFI-1	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-LACRUZOSOLAR	PEV-LACRUZOSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-GONICARMEN	PEV-GONICARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-JAMA	PEV-JAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-VALLEESCONDIDO	PEV-VALLEESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-TAMARCO	PEV-TAMARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
17:35:00	-	PEV-SANTIAGOSOLAR	PEV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:35:00	-	PEV-CEME1	PEV-CEME1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:35:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
17:35:00	-	PE-URCAV-1	PE-URCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
17:35:00	-	PE-URCAV-2	PE-URCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
17:35:00	-	PE-PROVIDENCIA-2	PE-PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-
17:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-MAMPLI-2	PE-MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-PEUCHEN-1	PE-PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-LICAN-1	PE-LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondelico	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-
17:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-
17:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N											

17-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG					-	-
17:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:35:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
17:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:35:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:35:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:35:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:35:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:53:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MT	OM	Por SSCC		N	L1022002402 L10224001064 MM20241087	ENEL GENERACION	-	-
17:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MT	OM	Con SSCC		N	L1022002402 L10224001064 MM20241087	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				AES GENER	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L10223001949	AES GENER	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L10224000732	AES GENER	-	-
18:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-
18:09:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.STV2_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV2C			L10219000973 L10221001953	ENEL GENERACION	-	-
18:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			L10224000445 L10224000416	AES GENER	-	-
18:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang_angos	13	DRO	-	PP	-	OM			N	L10223001864	COLBUN	-	-
18:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	80	N	-	MT	-	RE	C. Angostura deja de verter.			L10224000408	ENEL GENERACION	-	-
18:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	80	RO	-	MT	-	RE	C. Angostura deja de verter.				ENEL GENERACION	-	-
18:14:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	43	RO	-	MT	-	RE	C. Angostura deja de verter.		N	L10224001595	COLBUN	-	-
18:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
18:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	13	RO	-	MT	-	RE	C. Angostura deja de verter.		N	L10224000408	COLBUN	-	-
18:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	N	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2A				ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L10224001209	ENLASA	-	-
18:33:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			L10224000769 L10224000182	ENLASA	-	-
18:33:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			L10224001681 L10224001207 L10224001682 L10224001206	ENLASA	-	-
18:33:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			L10224000181 L10224001677 L10224001690 L10224000772	ENLASA	-	-
18:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
19:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
19:05:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
19:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A			L10219000973 L10221001953	ENEL GENERACION	-	-
19:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	N	-	PC	-	RE			N	L10224000445	ENEL GENERACION	-	-
19:21:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM	En MT estable			L10219000973 L10221001953 L10224000445	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MT	OM			N	L10224000924	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MT	OM			N	L10224001288	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				L10224001207	ENLASA	-	-
20:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM				L10224001682	ENGIE	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L10224000769 L10224000182 L10224001681	ENLASA	-	-
20:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L10224000732	AES GENER	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L10224001684	ENLASA	-	-
20:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L10223001949	AES GENER	-	-
20:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MT	OM	SSCC		N	L10224001288	ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MT	OM	SSCC		N	L10224000924	ENEL GENERACION	-	-
20:10:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
20:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				L10224000416 L10223001864	AES GENER	-	-

17-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG						
20:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L10240001206 L10240001181 L1024001677 L1024001690 L1024000772	ENLASA	-	-
20:28:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					
20:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:30:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	NUEVAYALDEA-3	NUEVAYALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
20:30:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:30:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					ADM	-	-
20:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
20:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
20:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
20:30:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	270	N	-	PC	-	RE			V		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ	270	N	-	PC	-	RE			V		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
20:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
20:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	140	RO	-	PC	-	RE			N	L10240011595	COLBUN	-	-
20:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	140	N	-	PC	-	RE					COLBUN	-	-
20:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO	47	RO	-	PC	-	RE			N	L10240004028	COLBUN	-	-
20:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
20:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
20:30:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	L1024000865 L10240011190 L1024001626	COLBUN	-	-
20:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO_sinv		-						Cambio CMG						
20:30:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:30:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtoto	25	RO	-	PC	-	OM			V	L102022002392	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtoto	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	L10204001465	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtoto	15	LF	-	PC	PCP	OM			V	L1024001147	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtoto	35	RO	-	PC	-	OM			V	L102022002392	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtoto	20	LF	-	PC	PCP	OM			V	L1024001465	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
20:43:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:43:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:43:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:43:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:49:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:49:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:49:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:49:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	L1024000865 L10240011190 L1024001626 L1024001514	COLBUN	-	-
21:20:00	-		ERNIC	-						Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			COMASA	-	-
21:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			ARAUCO	-	-
21:20:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:20:00	-	Colocación: 1149; Ajuste : 60	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
21:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
21:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
21:20:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		N. ANDES	-	-
21:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
21:20:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
21:20:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
21:20:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
21:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
21:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
21:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
21:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
21:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
21:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
21:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
21:20:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
21:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
21:20:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
21:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
21:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
21:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATkraft	-	-
21:20:00	-	HIDROCOMOCHO	HIDROCOMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
21:20:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
21:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
21:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
21:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
21:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
21:20:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
21:20:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
21:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
21:31:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO													

17-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
21:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1022002402 - L10224001064 MM202401087 07	ENEL GENERACION	-	-
21:38:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L1022002402	ENEL GENERACION	-	-
21:38:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10224000924	ENEL GENERACION	-	-
21:38:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10224001288	ENEL GENERACION	-	-
21:38:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10224001307	ENEL GENERACION	-	-
21:38:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
21:38:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000416	AES GENER	-	-
21:38:00	-			-						Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10223001864		-	-
21:44:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L10224001307	ENEL GENERACION	-	-
21:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
21:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10223001949	AES GENER	-	-
21:47:00	-			-									L10224001206		-	-
21:47:00	-			-									L10224000181		-	-
21:47:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224001677	ENIASA	-	-
21:47:00	-			-									L10224001690		-	-
21:47:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000772 - L10224000769		-	-
21:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000182 - LI 2024001681	ENIASA	-	-
21:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224001682 L10224001209	ENIASA	-	-
21:53:00	-			-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
21:53:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000732	AES GENER	-	-
21:53:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	177	N	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
21:53:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	F5	-	OM	No solicitada por tiempo y costo de partida.	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CARDONES	-	-
22:07:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:07:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:07:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:07:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:07:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
22:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Prondistico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:07:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:07:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:07:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:07:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:07:00	-	ALTORNENACO	ALTORNENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
22:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:07:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		STATkraft	-	-
22:07:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Prondistico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:07:00	-	BIOPICOQUEUEN-1	BIOPICOQUEUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondistico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:07:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:07:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
22:07:00	-	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
22:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:07:00	-	Colocación: 1090; Ajuste : 40	CDC	-						Ajuste Prorratea LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
22:12:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
22:12:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
22:12:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000732	AES GENER	-	-
22:12:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10223001949	AES GENER	-	-
22:18:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
22:18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000769 - LI 2024001681	ENIASA	-	-
22:18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000181 L10224001677	ENIASA	-	-
22:18:00	-			-									L10224001690		-	-
22:18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000772 L10224001307	ENIASA	-	-
22:18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224001682 L10224001209	ENIASA	-	-
22:21:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-		GUACOLDA-2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
22:32:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L10224000769 - LI 2024001681	ENIASA	-	-

17-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN sinv	0						Cambio CMG						
22:32:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENLASA	-	-
22:45:00	-															
22:32:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENLASA	-	-
22:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENLASA	-	-
22:38:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
22:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
22:38:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
22:45:00	-		ANGOSTURA-1	140	RO	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
22:45:00	-		ANGOSTURA-2	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
22:45:00	-		ANGOSTURA-3	140	N	-	PC	-	CFP			N		COLBUN	-	-
22:45:00	-		PANGUE-1	225	N	-	PC	-	CFP			N		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-		PANGUE-2	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-		RALCO-1	345	RO	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
22:45:00	-		RALCO-2	345	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
22:49:00	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:49:00	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:49:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:49:00	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	10	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		COLBUN sinv							Cambio CMG						
22:54:00	-		ELTORO-1	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		ELTORO-2	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		ELTORO-3	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		ELTORO-4	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		CELCO-1	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:54:00	-		LAIJAVE-1	2	N	-	MT	-	OM			N		ARAUCO	-	-
22:54:00	-		SANTAMARTA	0	N	-	MT	-	OM			N		SANTA FE	-	-
22:54:00	-		ENAPIBIOBIO	23	N	-	MT	-	OM			N		SANTA MARTA	-	-
22:54:00	-		ENAPIBIOBIO	23	N	-	MT	-	OM			N		ENAP BIOBIO	-	-
22:54:00	-		VINALES	22	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
22:54:00	-		NUYVALDEA-2	14	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
22:54:00	-		PE-SANGABRIEL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:54:00	-		PE-TOLPANSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:54:00	-		PE-LOSOLMOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:54:00	-		PE-CAMPOLUNDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:54:00	-		PE-SANMATIAS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:54:00	-		VALDIVIA-1	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
22:54:00	-		VALDIVIA-1	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
22:54:00	-		CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:54:00	-		PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:54:00	-		PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:54:00	-		PE-LACABANA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:54:00	-		PE-RENAICO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:54:00	-		PE-RENAICO-2	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,4 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:54:00	-		PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:54:00	-		PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:54:00	-		PE-PUELECHESUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:54:00	-		PE-AURORA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:54:00	-		LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:54:00	-		LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:54:00	-		CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:54:00	-		CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:54:00	-		MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:54:00	-		MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:54:00	-		ALTORNENCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
22:54:00	-		PE-DUQUECO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:54:00	-		PE-MALLECOSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:54:00	-		PE-MALLECONORTE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,3 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:54:00	-		HIDRONADCHENO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		RIOPICQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:54:00	-		RUCATAYO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		STATRAFT	-	-
22:54:00	-		PE-LAFOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
22:54:00	-		Colocación: 1053; Ajuste: -40	CDC						Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			-	-
23:00:00	-		MEILLONES-CTM3	81	DN	-	DLC	PP	-	OM				ENGIE	-	-
23:00:00	-		PANGUE-1	225	N	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-		PANGUE-2	225	N	-	PC	-	CFP			N		ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-		ANGOSTURA-1	140	RO	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
23:00:00	-		ANGOSTURA-2	140	N	-	PC	-	CFP			N		COLBUN	-	-
23:00:00	-		ANGOSTURA-3	140	N	-	PC	-	CFP			N		COLBUN	-	-
23:00:00	-		RALCO-1	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-		RALCO-2	330	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		ATACAMA-2TG2AB-TG2A+TG2B+TV2_GNL_B							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
23:04:00	-		ATACAMA-2	120	LF	LC	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-		ANDINA-CTA	177	N	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENGIE	-	-
23:04:00	-		COCHRANE-CCH1	275	RO	-	PC	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
23:04:00	-		ACONCAGUA	42	RO	-	PC	CF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENAP ACONCAGUA	-	-
23:04:00	-		COLMUTO	18	DN	-	DLC	PP	-	OM	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CARDONES	-	-
23:13:00	-		LOSHIERROS-1	0	DN	-	DLC	FS	MTF	Con LT 2024001801 - CSG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:16:00	-		NEHUENCO-1	160	DN	-	DLC	PP	-	OM	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
23:26:00	-		SANISIDRO-2	130	N	-	LC	PMT	-	OM	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-
23:27:00	-		NEHUENCO-1	0	DN	-	DLC	FS	-	OM	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			COLBUN	-	-
23:27:00	-		Colocación: 2879; Ajuste: -100	CDC						Inicio Prorrata LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
23:27:00	-		ELPASO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
23:27:00	-		ELPASO-3	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
23:27:00	-		SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ANPAC	-	-
23:27:00	-		NUEVALDEA-1_B11_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
23:27:00	-		NUEVALDEA-1_B11+BL2_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
23:27:00	-		NUEVALDEA-3_COGEN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ARAUCO	-	-
23:27:00	-		CONVENTOVIEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
23:27:00	-		LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
23:27:00	-		DIGUA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		BESALCO ENERGÍA		

17-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG					-	-
23:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
23:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
23:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	215	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
23:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
23:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		COLBUN	-	-
23:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	267	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 277,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	RALCO-1	RALCO-1	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	RALCO-2	RALCO-2	281	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	OIOSOAGUA	OIOSOAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:27:00	-	LAJAL-1	LAJAL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-
23:27:00	-	PELASTRELLA	PE-LASTRELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENOR CHILE	-	-
23:27:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		HIDRO MAULE	-	-
23:27:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		INNEREX	-	-
23:27:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTILLA	-	-
23:27:00	-	FLORIDAS-1	FLORIDAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTILLA	-	-
23:27:00	-	FLORIDAS-2	FLORIDAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		PUNTILLA	-	-
23:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RÍO COLORADO	-	-
23:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RÍO COLORADO	-	-
23:27:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		RNE	-	-
23:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
23:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
23:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
23:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
23:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		UCUQUER	-	-
23:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		CARDONES	-	-
23:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		CARDONES	-	-
23:50:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-
23:56:00	-		COLMITO_GN_A	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
23:56:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20219000973	ENEL GENERACION	-	-
23:56:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2021001953		-	-
23:56:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2024000445	ENAP ACONCAGUA	-	-
23:56:00	-											-	L2024000495		-	-

INFORME DIARIO

Domingo 17 de Noviembre 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 Llauquereo	42.1	35.8	-15.00 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	249.7	100.1	-59.91 %	LF	PMG HP MC1	74.0	73.9	-0.06 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP MC2	24.5	33.1	+35.53 %	PMG
BESS Andes IV	798.2	862.7	+8.08 %		PMG HP MC3	22.0	53.1	+141.34 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	217.4	220.0	+1.20 %		PMG HP Mariposas	66.3	66.7	+0.68 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	551.9	529.4	-4.07 %		PMG HP Nalcas	42.9	73.9	+72.42 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	96.4	169.4	+75.78 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.1	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	63.6	-2.63 %	PMG
BESS Coya	539.3	536.8	-0.46 %		PMG HP Pulelfu	45.9	188.3	+309.81 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	48.0	29.4	-38.73 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	+0.01 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	0.0	-		PMG HP Renaico	103.1	135.4	+31.35 %	PMG, RO
BESS El Manzano	121.4	223.4	+84.02 %		PMG HP Rio Huasco	30.1	29.1	-3.44 %	PMG
BESS La Cabaña	3.6	6.5	+79.78 %		PMG HP San Clemente	56.5	102.3	+81.06 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	27.4	102.2	+272.78 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.8	GNP		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	383.0	375.0	-2.11 %		PMG PFV Antay	90.6	76.6	-15.43 %	PMG
BESS San Andrés	210.0	204.2	-2.79 %		PMG PFV Caracas II	49.0	61.0	+24.43 %	PMG
BESS Tamaya	487.5	444.8	-8.77 %		PMG PFV Castilla	16.1	22.9	+42.30 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.0	+29.89 %		PMG PFV Chercan	77.0	82.7	+7.39 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	494.0	-20.83 %		PMG PFV Del Desierto	16.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	6371.0	4310.0	(*) -32.35 %	RO	PMG PFV Don Oscar	46.7	48.8	+4.50 %	PMG
HE Antuco	5129.2	4143.2	-19.22 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	0.0	0.0	-		PMG PFV Espiga de Oro	-	28.0	-	PMG
HE Cipreses	740.7	890.9	+20.27 %	LF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8769.1	8073.0	-7.94 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.3	-39.84 %	PMG, P
HE El Toro	9.6	450.4	+4591.56 %		PMG PFV Lucas Solar	38.8	31.1	-19.70 %	PMG
HE Los Cóndores	60.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Machicura	98.1	83.4	-14.98 %	PMG
HE Machicura	1920.0	1472.0	-23.33 %	RO, LF	PMG PFV North West	26.8	98.6	+267.44 %	PMG
HE Pangu	8962.0	6336.8	(*) -29.29 %	RO	PMG PFV Palermo	47.6	87.9	+84.82 %	PMG
HE Pehuenche	12757.7	10085.4	(*) -20.95 %		PMG PFV Pataguilla	12.7	40.8	+221.48 %	PMG
HE Pilmaiquén	330.1	612.4	+85.48 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	13015.3	9052.6	(*) -30.45 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.3	16.2	+123.23 %	PMG
HE Rapel	3484.3	3546.2	+1.78 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.6	-10.17 %	PMG
HP Abanico	656.5	591.5	-9.90 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	70.1	94.4	+34.68 %	PMG
HP Alfalfal	3380.5	3070.2	-9.18 %	RO	PMG PFV Quilmo	42.6	96.7	+127.01 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	564.0	565.2	+0.21 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.0	7.1	-35.55 %	PMG, DF
HP Blanco	1275.0	1308.1	+2.60 %		PMG PFV Sol del Norte	20.3	77.3	+280.93 %	PMG
HP Capullo	46.3	239.0	+416.52 %		PMG PFV Teno Solar	28.5	84.2	+195.33 %	PMG
HP Carilafquen	84.9	218.6	+157.50 %		PMG PFV Venezia	10.8	32.6	+201.20 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2512.6	2669.0	+6.22 %	
HP Chapiquina	108.7	6.5	-94.06 %	
HP Convento Viejo	215.5	367.8	+70.66 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	49.0	293.1	+498.69 %	
HP Curillínque	1939.1	1184.0	-38.94 %	
HP Digua	164.2	258.6	+57.46 %	
HP El Paso	620.0	922.8	+48.84 %	
HP El Pinar	75.2	107.6	+43.18 %	P
HP Florida II	301.2	255.2	-15.27 %	
HP Guayacán	106.0	145.1	+36.80 %	
HP Hornitos	1050.0	1103.0	+5.05 %	
HP Isla	1555.2	1021.0	-34.35 %	
HP Itata	111.4	111.9	+0.42 %	RO
HP Juncal	547.0	501.4	-8.34 %	
HP La Confluencia	2900.0	2420.3	-16.54 %	RO
HP La Higuera	2846.0	3291.0	+15.64 %	RO
HP La Mina	897.0	739.8	-17.52 %	
HP Laja I	379.4	274.4	-27.67 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	71.5	204.9	+186.31 %	
HP Lircay	480.0	332.5	-30.73 %	
HP Loma Alta	864.0	476.6	-44.84 %	
HP Los Hierros	155.0	163.7	+5.61 %	RO
HP Los Hierros II	17.5	18.1	+3.20 %	
HP Los Molles	110.9	118.7	+6.99 %	RO, DF
HP Los Quilos	620.0	632.2	+1.97 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	16.0	118.9	+643.12 %	
HP Mampil	186.6	437.0	+134.14 %	
HP Mocho	129.8	137.7	+6.08 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	491.4	761.3	+54.93 %	
HP Providencia	39.0	50.0	+28.21 %	
HP Pullínque	541.3	538.1	-0.59 %	
HP Puntilla	376.1	370.9	-1.38 %	RO
HP Queltehues	858.4	909.8	+5.99 %	RO
HP Quilleco	917.8	1019.0	+11.02 %	
HP Río Colorado	190.6	198.2	+3.98 %	
HP Río Picoiquén	22.5	88.9	+295.24 %	
HP Rucatayo	143.4	623.5	+334.90 %	
HP Rucue	2136.0	2454.0	+14.89 %	RO
HP San Andrés	300.1	437.5	+45.76 %	
HP San Ignacio	850.2	596.0	-29.90 %	
HP Sauzal	1512.0	1350.0	-10.72 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	287.7	214.0	-25.61 %	
HP Volcán	254.4	258.4	+1.56 %	RO
PE Alena	691.6	890.0	+28.69 %	LF
PE Atacama	1470.2	904.8	-38.46 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	53.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	72.0	83.3	+15.69 %	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	4140.0	4230.7	+2.19 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4215.7	4332.0	+2.76 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Arauco MAPA	960.0	907.2	-5.50 %	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	372.0	GNP	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	969.1	1970.4	+103.32 %	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	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	10.0	90.1	+801.00 %	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	1.3	0.0	-100.00 %	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3732.8	3699.8	-0.89 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	718.6	1094.3	+52.27 %		TER Cochrane-CCH2	3732.6	3895.2	+4.36 %	RO
PE Cabo Leones 1	874.1	839.2	-3.99 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	751.4	769.2	+2.38 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	990.0	+101.22 %	
PE Cabo Leones 3	1030.2	1062.9	+3.17 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	501.5	734.7	+46.49 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	306.2	502.2	+64.02 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	83.8	162.4	+93.89 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	501.3	507.5	+1.23 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	22.3	GNP	
PE Cardonal	57.2	236.3	+313.31 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	811.6	858.7	+5.80 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	0.6	250.2	+41001.85 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1192.3	1578.9	+32.43 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	6.9	105.9	+1424.12 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Horizonte	554.1	915.2	+65.18 %	P	TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	678.9	1041.8	+53.46 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1522.2	1300.6	-14.56 %		TER El Peñón	3.9	16.6	+324.87 %	
PE La Estrella	291.0	261.3	-10.20 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	91.3	314.1	+244.15 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	122.9	25.6	-79.17 %		TER Energía Pacífico	0.0	198.2	GNP	LF, MM
PE Llanos del Viento	420.8	816.2	+93.97 %		TER Escuadrón	12.0	12.5	+4.00 %	LF
PE Lomas de Duqueco	448.1	431.3	-3.76 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	151.6	233.9	+54.24 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	143.8	277.6	+93.10 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	542.1	1163.2	+114.59 %	LF	TER Guacolda 1	2034.0	2087.2	+2.61 %	RO, LF
PE Los Olmos	767.7	921.8	+20.08 %		TER Guacolda 2	1799.0	1830.8	+1.77 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1018.5	1192.3	+17.06 %		TER Guacolda 3	2144.0	2163.5	+0.91 %	RO
PE Malleco Sur	1057.1	1299.5	+22.92 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Manantiales	76.2	163.6	+114.62 %	P	TER Guacolda 5	2162.6	1961.4	-9.31 %	RO
PE Mesamavida	428.3	498.6	+16.41 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	257.6	511.1	+98.42 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	293.7	431.0	+46.72 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1244.1	1533.3	+23.25 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	421.5	619.1	+46.87 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1104.1	1276.2	+15.59 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	1332.7	0.0	(*) -100.00 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	215.9	735.0	+240.38 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1198.9	1439.7	+20.09 %		TER Laja Energía Verde	72.0	78.5	+9.03 %	
PE San Gabriel	2206.8	1806.1	-18.16 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	1503.9	1217.0	-19.08 %	LF	TER Lautaro II	312.0	328.5	+5.28 %	RO
PE San Matías	373.0	1007.0	+169.96 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	8.6	170.1	+1877.91 %		TER Loma Los Colorados II	297.8	256.9	-13.73 %	
PE San Pedro 2	28.6	252.8	+785.02 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1150.9	1024.9	-10.95 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	339.7	357.5	+5.24 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	726.1	790.0	+8.80 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	540.8	695.8	+28.68 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	241.4	128.9	-46.59 %		TER Los Vientos GNL	0.0	20.0	GNP	RO, LF
PE Tchamma	470.6	838.2	+78.10 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	315.1	614.8	+95.11 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	361.3	571.0	+58.04 %	RO
PE Ucuquer 2	50.5	25.3	-49.99 %	
PE Valle de los Vientos	284.4	304.9	+7.19 %	
PFV Almeyda	187.4	210.5	+12.34 %	
PFV Andes Solar	15.0	86.8	+479.44 %	
PFV Andes Solar II-A	16.3	341.9	+1996.01 %	
PFV Andes Solar II-B	601.1	381.9	-36.47 %	LF
PFV Andes Solar IV	653.6	385.8	-40.97 %	P
PFV Atacama Solar II	395.1	654.1	+65.57 %	
PFV Azabache	137.9	200.6	+45.49 %	
PFV Bolero	947.0	481.5	-49.15 %	
PFV CEME 1	1065.4	777.0	-27.07 %	LF
PFV Campos del Sol	998.8	1007.2	+0.84 %	
PFV Capricornio	205.5	273.9	+33.30 %	DF
PFV Carrera Pinto	124.2	231.1	+86.09 %	
PFV Cerro Dominador	20.9	300.1	+1338.83 %	
PFV Chañares	40.8	104.2	+155.80 %	LF
PFV Conejo	817.5	693.9	-15.12 %	
PFV Coya	1158.4	582.3	-49.74 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	12.2	68.1	+457.83 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2071.6	949.3	(*) -54.18 %	
PFV Domeyko	425.5	504.9	+18.64 %	
PFV Don Humberto	485.7	288.8	-40.55 %	P
PFV Doña Antonia	191.4	68.2	-64.37 %	
PFV Doña Carmen	13.2	80.6	+512.72 %	
PFV El Aguila	12.7	14.8	+16.46 %	
PFV El Manzano	473.3	369.0	-22.05 %	
PFV El Pelicano	292.3	256.6	-12.19 %	
PFV El Romero	86.6	487.9	+463.47 %	
PFV Elena	178.5	217.1	+21.63 %	
PFV Finis Terrae	433.6	957.8	+120.90 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	69.0	436.7	+532.98 %	RO
PFV Guanchoi	891.6	754.5	-15.38 %	
PFV Huatacondo	12.1	503.2	+4045.22 %	RO, LF
PFV Jama	72.7	241.5	+232.37 %	LF
PFV Javiera	150.3	163.8	+9.00 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	0.0	164.7	GNP	
PFV La Huayca II	9.9	74.4	+651.61 %	
PFV La Huella	200.8	218.0	+8.60 %	
PFV La Silla	16.8	16.4	-2.49 %	
PFV Lalackama	19.3	142.6	+640.73 %	
PFV Lalackama II	9.3	37.9	+307.28 %	
PFV Las Salinas	827.8	786.9	-4.94 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	237.0	193.6	-18.30 %	
PFV Los Loros	43.8	114.5	+161.48 %	
PFV Luz del Norte	250.8	249.1	-0.67 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	2627.4	2405.9	-8.43 %	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	2.5	GNP	LF
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	3.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	955.1	1019.3	+6.72 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.6	+12.15 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	397.9	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	813.1	684.3	-15.84 %	
PFV María Elena	164.9	219.7	+33.23 %	LF
PFV Meseta de los Andes	204.6	342.6	+67.48 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	40.4	38.4	-5.07 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	157.4	153.1	-2.75 %	
PFV Pampa Tigre	234.2	357.4	+52.62 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.0	59.8	+2905.53 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.7	69.7	+1780.35 %	
PFV Quilapilun	93.7	271.5	+189.89 %	
PFV Rio Escondido	434.6	409.5	-5.79 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	139.0	99.5	-28.41 %	LF
PFV San Andres	117.2	53.3	-54.54 %	LF
PFV San Pedro	62.6	287.2	+358.82 %	
PFV Santa Isabel	34.6	572.0	+1553.21 %	LF
PFV Santiago	9.5	204.3	+2062.01 %	
PFV Sol de Lila	384.5	715.3	+86.05 %	
PFV Sol de los Andes	214.9	186.9	-13.03 %	LF
PFV Sol del Desierto	596.2	887.1	+48.79 %	
PFV Taira	1996.7	779.5	(*) -60.96 %	P
PFV Tamango	389.0	122.0	-68.63 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1508.2	350.4	(*) -76.77 %	P
PFV Tamaya Solar	710.2	556.4	-21.65 %	
PFV Uribe Solar	118.9	176.0	+47.99 %	LF
PFV Usya	328.5	306.4	-6.72 %	
PFV Valle Escondido	261.1	264.6	+1.33 %	
PFV Valle del Sol	384.6	499.0	+29.75 %	
PFV Willka	213.8	355.7	+66.37 %	
PMG HP Aillin	149.1	148.2	-0.62 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	21.5	28.0	+30.23 %	PMG, RO
PMG HP Callao	6.9	38.6	+458.15 %	PMG
PMG HP Carena	71.1	110.9	+55.91 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	182.8	480.0	+162.63 %	PMG
PMG HP Cipresillos	110.5	187.5	+69.68 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	65.3	-7.00 %	PMG
PMG HP Correntoso	112.8	135.7	+20.31 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	29.9	55.2	+84.62 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.3	19.5	-16.31 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	7.7	-19.79 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	198.1	42.6	-78.50 %	
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	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	1.2	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	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	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	300.0	640.4	+113.46 %	
TER Viñales	240.0	212.0	-11.68 %	
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	191041.2	187313.1	-1.95 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.1	63.6	+2.48 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.0	23.0	+0.12 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.7	21.3	-13.46 %
PMGD HP Caliboro	24.0	24.7	+3.00 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	136.7	58.2	-57.41 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	110.6	110.8	+0.18 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.0	-5.42 %
PMGD HP Dongo	66.8	49.9	-25.38 %
PMGD HP Donguil	3.0	3.4	+14.51 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	12.5	11.7	-6.43 %
PMGD HP El Agrio	53.6	52.4	-2.34 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.6	-
PMGD HP El Atajo	23.6	21.2	-10.31 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+1.56 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	44.6	20.8	-53.50 %
PMGD HP El Diuto	60.8	59.3	-2.49 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	25.5	26.2	+2.71 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.1	-
PMGD HP El Toro N°2	22.9	23.3	+1.93 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	10.0	25.2	+152.59 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	139.9	91.9	-34.34 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	3.0	-35.44 %
PMGD HP La Compañía II	44.7	44.0	-1.63 %
PMGD HP La Montaña	25.6	19.4	-24.46 %
PMGD HP La Montaña II	34.2	32.8	-4.01 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	7.4	-37.47 %
PMGD HP Las Flores	37.9	33.4	-11.78 %
PMGD HP Las Vertientes	3.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	52.1	+156.66 %
PMGD HP Los Corrales II	22.2	23.4	+5.16 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	18.7	38.6	+105.68 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.0	55.2	+6.23 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	88.5	93.5	+5.63 %
PMGD PFV Loica	12.0	29.7	+147.09 %
PMGD PFV Loma Tendida	6.8	20.3	+196.38 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	20.0	91.1	+356.49 %
PMGD PFV Loreto	8.5	1.3	-84.91 %
PMGD PFV Los Cisnes	49.4	64.9	+31.34 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Jotes	23.0	25.0	+8.47 %
PMGD PFV Los Lagos	1.9	20.9	+989.58 %
PMGD PFV Los Libertadores	68.0	43.9	-35.47 %
PMGD PFV Los Lirios	38.9	81.7	+110.40 %
PMGD PFV Los Magnolios	18.6	30.8	+65.91 %
PMGD PFV Los Molinos	94.1	84.0	-10.77 %
PMGD PFV Los Nogales	22.3	52.3	+135.09 %
PMGD PFV Los Paltos	20.5	14.9	-27.12 %
PMGD PFV Los Patos	32.2	33.7	+4.53 %
PMGD PFV Los Perales	17.4	20.1	+14.97 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	7.1	14.4	+102.47 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.0	21.5	-20.44 %
PMGD PFV Los Tilos	31.4	34.1	+8.66 %
PMGD PFV Los Tordos	19.2	56.3	+193.27 %
PMGD PFV Luce Solar	23.5	8.2	-65.11 %
PMGD PFV Luders	27.9	30.8	+10.43 %
PMGD PFV Lumbreras	19.8	32.0	+61.87 %
PMGD PFV Luna	25.1	22.1	-11.91 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.9	21.1	-18.57 %
PMGD PFV Macao	19.2	19.1	-0.11 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	1.8	-31.97 %
PMGD PFV Maikono	13.6	23.4	+71.33 %
PMGD PFV Maimalcán	72.6	80.7	+11.22 %
PMGD PFV Maitenlahue	14.3	28.2	+96.49 %
PMGD PFV Malaquita II	99.9	100.7	+0.79 %
PMGD PFV Malinke	10.6	15.6	+46.52 %
PMGD PFV Malloco	20.8	20.8	-0.07 %
PMGD PFV Malvilla	13.9	26.5	+90.98 %
PMGD PFV Manao	23.6	27.9	+18.04 %
PMGD PFV Mandinga	34.2	48.2	+40.91 %
PMGD PFV Marambio	15.1	23.1	+53.05 %
PMGD PFV Marañon	101.2	101.3	+0.14 %
PMGD PFV Marchigue II	88.1	94.8	+7.58 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.9	27.1	+82.29 %
PMGD PFV Marin	22.6	25.7	+14.10 %
PMGD PFV María Dolores	72.1	82.3	+14.15 %
PMGD PFV María Pinto	18.8	25.4	+35.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	14.6	12.4	-15.52 %
PMGD HP Los Portones	16.5	15.8	-4.14 %
PMGD HP MSA-I	65.0	44.0	-32.29 %
PMGD HP Maisán	5.2	4.4	-14.46 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.8	-
PMGD HP Melo	48.3	48.7	+0.88 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	7.0	4.6	-33.51 %
PMGD HP Munilque	8.4	8.1	-3.52 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	68.9	+10.37 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.0	17.8	-6.15 %
PMGD HP Pichilonco	25.3	18.6	-26.58 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.5	20.0	+73.08 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.5	11.2	+7.16 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	43.3	33.6	-22.51 %
PMGD HP Río Mulchén	22.3	19.5	-12.29 %
PMGD HP Río Trueno	63.5	57.7	-9.18 %
PMGD HP Santa Elena	34.0	25.0	-26.58 %
PMGD HP Santa Isabel	12.8	12.6	-1.06 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	-0.32 %
PMGD HP Sauce Andes	10.7	12.8	+19.78 %
PMGD HP Trailelfú	33.7	25.0	-25.64 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.8	60.1	-2.78 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.4	-0.35 %
PMGD PE El Arrebol	125.3	143.5	+14.54 %
PMGD PE El Nogal	114.7	115.6	+0.80 %
PMGD PE Huajache	92.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	105.4	145.1	+37.65 %
PMGD PE Lebu III	69.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	123.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	31.2	6.7	-78.69 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	19.2	90.3	+371.26 %
PMGD PFV Albatros	2.3	14.0	+517.80 %
PMGD PFV Albor Solar	33.2	58.9	+77.29 %
PMGD PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alcon Solar	54.5	60.0	+10.26 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	61.7	+1770.61 %
PMGD PFV Alhué	37.7	54.8	+45.27 %
PMGD PFV Alianza	-	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	28.4	21.6	-24.12 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.2	0.9	-92.85 %
PMGD PFV Alto Solar	25.9	23.5	-9.27 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.6	15.3	+12.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	35.7	68.7	+92.44 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	6.2	25.0	+304.85 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.1	2.7	-46.15 %
PMGD PFV Milán A	10.5	31.5	+198.95 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	22.9	21.5	-6.16 %
PMGD PFV Mostazal	87.6	92.6	+5.73 %
PMGD PFV Moya	98.6	81.8	-17.08 %
PMGD PFV Mutupín	30.0	59.4	+97.70 %
PMGD PFV Nahuén	95.7	57.5	-39.88 %
PMGD PFV Nan	15.7	61.1	+289.27 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.9	24.9	+13.56 %
PMGD PFV Newentun	35.8	54.1	+51.15 %
PMGD PFV Nihue	13.6	19.3	+42.27 %
PMGD PFV Norte Chico	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.6	25.8	-9.97 %
PMGD PFV Olivia	27.5	27.5	+0.18 %
PMGD PFV Olivier	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	39.8	54.9	+37.98 %
PMGD PFV Orion	12.9	28.2	+118.71 %
PMGD PFV Orquidea Solar	22.8	28.1	+23.36 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	85.5	68.1	-20.41 %
PMGD PFV PAS1	44.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	90.8	71.0	-21.80 %
PMGD PFV PSF Horizonte	55.8	62.5	+12.00 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	5.0	29.0	+481.05 %
PMGD PFV Pachira	24.0	100.4	+318.38 %
PMGD PFV Paillihue	58.2	87.1	+49.71 %
PMGD PFV Paine	47.0	87.8	+86.75 %
PMGD PFV Palto Sunlight	58.6	82.1	+40.03 %
PMGD PFV Pama	15.5	7.5	-51.87 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	21.3	48.8	+129.68 %
PMGD PFV Panquehue II	49.6	39.8	-19.88 %
PMGD PFV Paraguay	78.3	75.3	-3.87 %
PMGD PFV Paranal	38.0	37.9	-0.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.8	28.8	-0.01 %
PMGD PFV Parque Curicura	29.4	93.7	+218.10 %
PMGD PFV Parque El Olivar	48.7	53.2	+9.27 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	11.2	-1.67 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.5	34.0	-1.48 %
PMGD PFV Parque La Colonia	83.2	95.3	+14.54 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.6	92.4	+425.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	25.7	64.4	+150.43 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	48.7	93.9	+92.77 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	3.7	9.5	+153.56 %
PMGD PFV Parque San Javier	20.0	58.6	+192.31 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	98.2	80.6	-17.90 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	52.6	58.7	+11.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	47.5	0.1	-99.79 %
PMGD PFV Amparo del Sol	30.2	3.6	-87.98 %
PMGD PFV Anakena	53.7	57.2	+6.52 %
PMGD PFV Ancahual	43.8	84.1	+92.25 %
PMGD PFV Antonia	10.8	26.3	+142.57 %
PMGD PFV Argomedo	75.6	75.6	+0.01 %
PMGD PFV Arica	44.5	54.7	+22.84 %
PMGD PFV Ariztía	9.5	10.0	+4.84 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	49.1	+0.57 %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.0	25.9	+72.42 %
PMGD PFV Astillas	97.5	88.3	-9.42 %
PMGD PFV Avel Solar	50.5	92.1	+82.39 %
PMGD PFV Avellano	12.5	30.1	+141.17 %
PMGD PFV Aviles	37.6	74.1	+97.31 %
PMGD PFV Axel Solar	5.7	22.0	+287.93 %
PMGD PFV Ayla	57.5	69.3	+20.40 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.4	22.4	-0.01 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.4	19.1	-24.99 %
PMGD PFV Bellavista	98.2	90.8	-7.63 %
PMGD PFV Belén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Berrueco	48.8	101.1	+106.98 %
PMGD PFV Blu	16.8	27.5	+63.71 %
PMGD PFV Buenas Yervas	19.2	90.9	+374.30 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	12.7	23.4	+84.05 %
PMGD PFV Bér gamo	9.2	29.8	+224.73 %
PMGD PFV CE Caldera	19.7	54.7	+176.88 %
PMGD PFV Cabil do Sunlight	82.8	96.4	+16.31 %
PMGD PFV Cabilsol	25.8	17.9	-30.33 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.8	+77.27 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	91.2	+99.64 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.0	99.3	+1.31 %
PMGD PFV Caimi	0.4	1.3	+268.57 %
PMGD PFV Calama	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	22.4	26.9	+20.13 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.8	16.6	-16.52 %
PMGD PFV Canelillo	17.7	21.2	+19.57 %
PMGD PFV Canesa	22.6	21.3	-5.97 %
PMGD PFV Cantera	15.0	17.1	+14.13 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.6	6.2	+11.53 %
PMGD PFV Caracoles	6.5	30.6	+372.69 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	45.5	58.9	+29.23 %
PMGD PFV Casuto	21.0	25.5	+21.28 %
PMGD PFV Catemu	15.5	15.3	-1.50 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	53.8	56.8	+5.67 %
PMGD PFV Patagua	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.2	63.2	+0.01 %
PMGD PFV Pedreros	23.5	24.8	+5.57 %
PMGD PFV Pegasus	12.9	31.3	+143.05 %
PMGD PFV Pellin	39.8	88.4	+122.39 %
PMGD PFV Pelumpen	19.9	25.1	+26.06 %
PMGD PFV Penaflor	76.8	74.2	-3.38 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	11.4	26.5	+133.13 %
PMGD PFV Pepa	87.1	79.6	-8.58 %
PMGD PFV Pequen	9.1	29.5	+225.72 %
PMGD PFV Peralillo	25.2	27.9	+10.71 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	0.7	2.1	+201.41 %
PMGD PFV Pichon	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Picunche	68.4	74.5	+8.89 %
PMGD PFV Piduco	13.6	32.9	+141.26 %
PMGD PFV Pilpilen	24.2	28.3	+17.11 %
PMGD PFV Piquero	64.9	90.8	+40.02 %
PMGD PFV Pirque	21.2	18.3	-13.77 %
PMGD PFV Pitotoy	11.6	27.7	+138.85 %
PMGD PFV Pitra	12.7	29.4	+132.18 %
PMGD PFV Placilla	23.9	59.4	+148.88 %
PMGD PFV Playerito	14.3	32.0	+123.69 %
PMGD PFV Playero	14.3	32.4	+126.73 %
PMGD PFV Playeron	15.0	32.4	+116.23 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	19.8	62.2	+213.53 %
PMGD PFV Plomo Verano	21.4	19.6	-8.14 %
PMGD PFV Población	25.8	21.0	-18.60 %
PMGD PFV Pocillas	16.0	30.5	+91.41 %
PMGD PFV Pomuyeto	6.5	27.6	+324.06 %
PMGD PFV Portezuelo	29.4	27.3	-7.15 %
PMGD PFV Pretty Field	11.4	19.6	+72.14 %
PMGD PFV Puangue	26.7	35.0	+31.14 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	5.7	26.0	+355.66 %
PMGD PFV Pueblo Seco	48.5	95.9	+97.73 %
PMGD PFV Puelche	16.5	28.2	+70.54 %
PMGD PFV Puente Solar	22.3	20.8	-6.73 %
PMGD PFV Pullalli	23.2	25.5	+9.83 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	19.5	+12.70 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	19.9	93.8	+371.60 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	55.3	71.9	+30.00 %
PMGD PFV Quetena	88.8	85.8	-3.38 %
PMGD PFV Quillay	13.0	18.8	+44.61 %
PMGD PFV Quilmo Solar	9.3	16.6	+78.19 %
PMGD PFV Quinantu	97.8	95.9	-1.96 %
PMGD PFV Quinta	29.7	24.4	-17.70 %
PMGD PFV RDCL SAN	53.7	78.2	+45.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	10.3	22.7	+119.86 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	68.1	89.3	+31.23 %
PMGD PFV Cefalu Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Centauro Solar	48.4	88.3	+82.50 %
PMGD PFV Chacabuco	83.5	78.4	-6.10 %
PMGD PFV Chalinga	25.1	28.1	+11.92 %
PMGD PFV Champa	20.2	62.7	+210.29 %
PMGD PFV Chancon	31.5	25.2	-19.94 %
PMGD PFV Chañar del Verano	6.9	18.4	+165.25 %
PMGD PFV Chequen Solar	19.1	5.0	-73.87 %
PMGD PFV Chicauma Verano	48.5	41.5	-14.42 %
PMGD PFV Chilener	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	32.4	19.1	-41.11 %
PMGD PFV Chuchifí	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	20.7	29.9	+44.42 %
PMGD PFV Citrino	21.9	7.9	-63.93 %
PMGD PFV Kkilor	87.6	77.5	-11.57 %
PMGD PFV Clementina	34.5	29.0	-15.89 %
PMGD PFV Cocharcas	12.8	27.7	+117.32 %
PMGD PFV Cocinillas	18.7	21.4	+14.90 %
PMGD PFV Coinco	5.6	28.9	+420.44 %
PMGD PFV Colchagua	7.8	15.6	+99.74 %
PMGD PFV Colina	90.3	77.4	-14.27 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.0	27.8	+113.27 %
PMGD PFV Condor Chepica	11.2	33.4	+198.93 %
PMGD PFV Condor Pelvin	22.3	22.1	-0.94 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.4	28.4	+173.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.2	31.3	+47.36 %
PMGD PFV Cortijo	47.9	83.3	+73.85 %
PMGD PFV Covadonga	83.8	81.6	-2.64 %
PMGD PFV Coyunche	14.9	29.5	+97.85 %
PMGD PFV Crucero	31.3	19.6	-37.32 %
PMGD PFV Cruz	27.7	30.4	+9.74 %
PMGD PFV Curacavi	22.8	27.6	+21.02 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	23.7	24.1	+1.56 %
PMGD PFV Dadinco	15.0	32.2	+115.02 %
PMGD PFV Darlin	71.1	78.7	+10.68 %
PMGD PFV Diego de Almagro	83.3	82.9	-0.48 %
PMGD PFV Don Andrónico	13.1	22.4	+71.88 %
PMGD PFV Don Enrique	60.5	64.5	+6.70 %
PMGD PFV Don Eugenio	29.7	27.1	-8.50 %
PMGD PFV Don Jorge	13.4	32.9	+146.22 %
PMGD PFV Don Mariano	9.1	20.7	+128.84 %
PMGD PFV Don Martín	16.6	30.7	+85.31 %
PMGD PFV Don Matías	7.1	25.7	+261.83 %
PMGD PFV Don Rodrigo	16.5	50.7	+208.08 %
PMGD PFV Don Simón	14.8	64.4	+334.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	24.2	49.1	+103.14 %
PMGD PFV RLA	23.5	14.4	-38.64 %
PMGD PFV Ranguil	11.1	29.3	+164.05 %
PMGD PFV Ratulemus	13.8	29.7	+115.22 %
PMGD PFV Rauquen	27.2	81.4	+198.90 %
PMGD PFV Rcu	10.6	53.2	+403.64 %
PMGD PFV Recoleta	54.2	37.1	-31.53 %
PMGD PFV Rengo	14.7	77.4	+425.01 %
PMGD PFV Rexner	25.3	24.7	-2.33 %
PMGD PFV Rimini	49.4	94.1	+90.64 %
PMGD PFV Rinconada	41.4	15.7	-62.13 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	59.0	104.4	+76.93 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.5	30.5	-3.18 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.11 %
PMGD PFV Roma	5.4	28.4	+430.99 %
PMGD PFV Romeria	23.7	94.0	+296.62 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	61.6	50.9	-17.40 %
PMGD PFV Rucapaine	77.9	88.9	+14.22 %
PMGD PFV Río Peuco	10.1	10.1	+0.08 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.9	20.5	+245.18 %
PMGD PFV SDSI	16.2	28.9	+78.95 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	18.2	87.1	+379.74 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.3	25.8	-1.83 %
PMGD PFV SP Malloa	4.0	21.4	+427.97 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	13.8	19.4	+40.86 %
PMGD PFV Salerno Solar	14.7	28.9	+96.46 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.2	13.7	+22.38 %
PMGD PFV San Alberto	16.6	36.3	+119.30 %
PMGD PFV San Antonio	22.5	28.1	+25.13 %
PMGD PFV San Camilo	8.9	31.4	+251.12 %
PMGD PFV San Carlos	11.4	11.4	+0.06 %
PMGD PFV San Eduardo	1.9	2.4	+21.76 %
PMGD PFV San Emilio I	7.2	25.8	+258.39 %
PMGD PFV San Eugenio	19.2	93.1	+384.08 %
PMGD PFV San Francisco	27.7	24.1	-13.14 %
PMGD PFV San Isidro	23.5	26.4	+12.21 %
PMGD PFV San José II	16.3	35.8	+119.04 %
PMGD PFV San Pedro	26.1	19.2	-26.55 %
PMGD PFV San Rafael	5.0	30.7	+512.28 %
PMGD PFV San Ramiro	97.5	13.2	-86.44 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.1	19.8	-17.68 %
PMGD PFV Santa Amelia	0.1	32.5	+23078.57 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	4.7	-74.34 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.5	30.7	+462.27 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.1	6.6	-74.60 %
PMGD PFV Santa Clara	17.2	0.1	-99.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.9	24.0	+42.25 %
PMGD PFV Doña Regina	5.5	30.0	+441.53 %
PMGD PFV Doñihue	66.0	82.5	+24.94 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.7	98.2	+79.53 %
PMGD PFV EA SF Graneros	5.8	28.7	+396.51 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	6.0	30.3	+401.44 %
PMGD PFV Ea Maiten	5.2	23.7	+350.90 %
PMGD PFV Eclipse	96.0	54.7	-43.03 %
PMGD PFV El Boco	23.4	59.3	+153.38 %
PMGD PFV El Caiquén	21.3	41.7	+95.87 %
PMGD PFV El Cardenal	5.5	6.1	+11.23 %
PMGD PFV El Carpintero	11.5	11.5	+0.03 %
PMGD PFV El Castaño	25.9	48.5	+87.63 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.5	16.8	+1.64 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.5	15.8	-4.18 %
PMGD PFV El Chercan	28.6	98.7	+244.76 %
PMGD PFV El Chincol	32.7	29.2	-10.70 %
PMGD PFV El Chucao	13.1	25.5	+94.57 %
PMGD PFV El Cuervo	16.1	20.1	+24.49 %
PMGD PFV El Cóndor	3.6	12.6	+249.58 %
PMGD PFV El Divisadero	25.4	34.4	+35.26 %
PMGD PFV El Estero	8.8	19.4	+119.95 %
PMGD PFV El Flamenco	20.8	89.2	+329.36 %
PMGD PFV El Gaviotin	28.9	85.9	+197.30 %
PMGD PFV El Huaso	20.1	21.8	+8.56 %
PMGD PFV El Ingenio	3.7	7.7	+106.01 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.0	-23.02 %
PMGD PFV El Laurel	56.1	61.0	+8.68 %
PMGD PFV El Litre	89.7	74.0	-17.48 %
PMGD PFV El Loro Choroy	15.3	32.2	+110.16 %
PMGD PFV El Mirlo	33.3	56.4	+69.07 %
PMGD PFV El Monte	21.3	24.4	+14.67 %
PMGD PFV El Palqui	6.6	26.1	+295.12 %
PMGD PFV El Picurio	32.4	32.0	-1.14 %
PMGD PFV El Pilpen	31.0	31.0	-0.10 %
PMGD PFV El Pitio	32.6	31.6	-3.04 %
PMGD PFV El Piuquen	15.1	25.7	+70.22 %
PMGD PFV El Queltehue	30.8	30.7	-0.19 %
PMGD PFV El Quemado	28.0	22.8	-18.71 %
PMGD PFV El Queule	60.5	36.0	-40.43 %
PMGD PFV El Rayador	30.4	87.9	+188.70 %
PMGD PFV El Reconquistador	18.3	26.5	+44.55 %
PMGD PFV El Resplandor	15.2	29.1	+91.95 %
PMGD PFV El Roble	91.4	81.4	-10.96 %
PMGD PFV El Romeral	19.9	53.0	+166.06 %
PMGD PFV El Salitral	32.6	32.7	+0.25 %
PMGD PFV El Sauce	30.8	26.3	-14.71 %
PMGD PFV El Sharon	16.8	29.6	+76.46 %
PMGD PFV El Tiuque	5.0	11.3	+124.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	45.7	90.3	+97.64 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	45.1	88.9	+97.07 %
PMGD PFV Santa Emilia	76.5	97.1	+26.90 %
PMGD PFV Santa Ester	14.2	16.7	+18.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.3	43.2	-2.53 %
PMGD PFV Santa Inés	26.7	22.7	-14.94 %
PMGD PFV Santa Julia	25.8	30.9	+19.84 %
PMGD PFV Santa Laura	27.8	20.1	-27.59 %
PMGD PFV Santa Lucía	48.7	32.7	-32.96 %
PMGD PFV Santa Luisa	14.7	27.2	+85.65 %
PMGD PFV Santa Margarita	14.6	29.6	+102.39 %
PMGD PFV Santa Pamela	16.0	64.9	+305.78 %
PMGD PFV Santa Rita	12.3	31.1	+153.79 %
PMGD PFV Santa Teresita	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	27.4	27.9	+1.64 %
PMGD PFV Saturno Norte	7.6	8.1	+6.20 %
PMGD PFV Siete Colores	52.5	57.1	+8.90 %
PMGD PFV Sofia	21.6	20.3	-6.21 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.4	62.4	-0.01 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.3	20.3	+117.60 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.9	21.3	-17.92 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.5	21.0	+55.45 %
PMGD PFV Soy Solar	23.0	24.7	+7.67 %
PMGD PFV Sunhunter	57.0	99.7	+74.82 %
PMGD PFV Tabolango	58.3	41.7	-28.49 %
PMGD PFV Talagante	18.6	41.4	+121.85 %
PMGD PFV Talca	17.7	62.2	+252.04 %
PMGD PFV Talhuén	30.6	15.3	-50.13 %
PMGD PFV Tallado	73.1	79.6	+8.93 %
PMGD PFV Tamarama	22.9	56.1	+145.05 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	23.6	-9.43 %
PMGD PFV Tambo Real	25.6	20.6	-19.66 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.8	41.7	-0.24 %
PMGD PFV Tijeral	23.8	26.0	+9.51 %
PMGD PFV Til Til	23.9	15.0	-37.27 %
PMGD PFV Torino	23.9	75.4	+215.43 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.4	25.0	-1.42 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	67.8	91.0	+34.15 %
PMGD PFV Trebal	17.4	17.1	-1.90 %
PMGD PFV Trebo	16.2	29.3	+80.89 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.5	24.4	-0.61 %
PMGD PFV Tricahue II	96.7	84.0	-13.11 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	23.5	18.0	-23.49 %
PMGD PFV Turquía	3.4	14.3	+315.06 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.7	+453.85 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	95.4	+100.65 %
PMGD PFV El Trile	13.7	50.3	+266.52 %
PMGD PFV El Turpial	4.8	24.5	+409.50 %
PMGD PFV El Zorzal	10.1	29.2	+188.07 %
PMGD PFV Enami Solar	11.5	51.6	+346.95 %
PMGD PFV Encino	11.8	21.8	+85.87 %
PMGD PFV Encon	64.8	75.4	+16.30 %
PMGD PFV Erinome	11.6	27.2	+134.57 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	27.2	-0.09 %
PMGD PFV Esfena	45.5	46.5	+2.24 %
PMGD PFV Esperanza	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.6	7.4	+12.37 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.8	24.0	+122.17 %
PMGD PFV Filomena	25.1	24.3	-3.42 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	34.9	86.9	+148.85 %
PMGD PFV Foster	17.5	26.8	+53.47 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	12.0	46.3	+284.86 %
PMGD PFV Francisco	28.6	29.5	+3.22 %
PMGD PFV Fulgor	11.4	27.5	+141.58 %
PMGD PFV Fuster del Verano	20.2	70.9	+250.37 %
PMGD PFV GR Lemu	22.6	53.9	+138.84 %
PMGD PFV GR Peumo	91.7	91.8	+0.12 %
PMGD PFV GR Pitao	97.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	-0.02 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	43.5	62.4	+43.51 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.5	4.2	-77.23 %
PMGD PFV Gabriela	100.5	100.8	+0.23 %
PMGD PFV Girasoles	20.5	24.2	+18.29 %
PMGD PFV Granada	98.3	95.6	-2.77 %
PMGD PFV Granate	54.8	53.4	-2.56 %
PMGD PFV Guadalaio	26.3	34.4	+30.61 %
PMGD PFV Guadalupe	51.6	54.9	+6.25 %
PMGD PFV Guanaco Solar	75.5	72.3	-4.34 %
PMGD PFV Guarana	10.3	13.8	+33.69 %
PMGD PFV Helios	23.4	27.5	+17.50 %
PMGD PFV Hijuela 4	11.7	14.1	+20.65 %
PMGD PFV Homero	28.8	29.7	+3.19 %
PMGD PFV Hormiga	19.7	10.2	-48.04 %
PMGD PFV Hornitos	2.7	0.3	-88.89 %
PMGD PFV Huape	14.4	27.5	+90.91 %
PMGD PFV Huaquelon	65.2	64.2	-1.58 %
PMGD PFV Huigan	19.6	76.0	+286.82 %
PMGD PFV Hurtado	5.7	16.2	+185.42 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	11.8	25.8	+118.83 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.1	21.8	-22.31 %
PMGD PFV Independencia	23.9	20.5	-14.03 %
PMGD PFV Itahue Solar	14.8	27.3	+85.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	2.5	+100.81 %
PMGD PFV Valle Este II	81.2	85.8	+5.78 %
PMGD PFV Valle Oeste II	80.4	85.4	+6.22 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.4	25.0	-8.62 %
PMGD PFV Ventisquero	25.2	91.6	+262.88 %
PMGD PFV Venturada	45.4	100.4	+120.86 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.3	14.7	-15.41 %
PMGD PFV Victoria	29.6	28.9	-2.37 %
PMGD PFV Villa Alegre	31.5	69.0	+118.95 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.9	29.8	+14.90 %
PMGD PFV Villa Moscoso	17.9	26.3	+47.39 %
PMGD PFV Villa Prat	16.9	27.9	+65.33 %
PMGD PFV Villa Seca	26.5	27.2	+2.75 %
PMGD PFV Villa Solar	9.7	25.2	+161.24 %
PMGD PFV Violeta	71.6	71.6	-0.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	15.6	30.1	+93.70 %
PMGD PFV Viñas del Sol	9.3	24.6	+163.32 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	8.5	6.2	-26.81 %
PMGD PFV Ñiquén	32.7	31.5	-3.67 %
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	-	11.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.6	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	55.9	54.7	-2.22 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	64.1	-0.01 %
PMGD PFV Jaururo	21.2	24.3	+14.76 %
PMGD PFV Javiera Carrera	86.1	79.3	-7.93 %
PMGD PFV Jilguero	4.4	10.0	+127.85 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.5	15.7	+250.90 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.6	-
PMGD PFV Konda	22.7	21.5	-5.33 %
PMGD PFV La Acacia	92.2	49.7	-46.07 %
PMGD PFV La Blanquina	77.0	87.5	+13.62 %
PMGD PFV La Chapeana	22.2	2.0	-90.98 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.0	19.2	+74.89 %
PMGD PFV La Esperanza II	88.1	97.9	+11.14 %
PMGD PFV La Estancia	20.3	26.3	+29.56 %
PMGD PFV La Foresta	12.1	27.5	+127.04 %
PMGD PFV La Frontera	47.0	36.9	-21.56 %
PMGD PFV La Gamboina	44.5	52.7	+18.43 %
PMGD PFV La Huerta	6.9	24.1	+251.55 %
PMGD PFV La Lajuela	60.4	50.1	-17.14 %
PMGD PFV La Ligua	23.1	21.7	-6.23 %
PMGD PFV La Manga	32.4	15.0	-53.83 %
PMGD PFV La Muralla	13.8	25.9	+87.28 %
PMGD PFV La Palma Solar	55.6	101.7	+82.78 %
PMGD PFV La Paz	68.4	57.4	-16.04 %
PMGD PFV La Vendimia	24.5	96.4	+294.21 %
PMGD PFV La Victoria	43.5	95.7	+120.27 %
PMGD PFV Lagunilla	23.4	10.0	-57.30 %
PMGD PFV Laja Andino	65.7	96.0	+46.10 %
PMGD PFV Las Arboledas	8.1	20.6	+154.33 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.3	6.9	+432.56 %
PMGD PFV Las Cabras	2.7	27.0	+906.34 %
PMGD PFV Las Cachañas	30.7	71.8	+133.80 %
PMGD PFV Las Catitas	22.8	26.3	+15.39 %
PMGD PFV Las Chacras	23.0	26.0	+12.96 %
PMGD PFV Las Chilcas	14.5	40.4	+178.74 %
PMGD PFV Las Codornices	26.4	33.1	+25.30 %
PMGD PFV Las Golondrinas	15.4	57.8	+274.03 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.3	31.2	+18.78 %
PMGD PFV Las Majadas	70.3	50.3	-28.41 %
PMGD PFV Las Mercedes	28.0	26.9	-3.92 %
PMGD PFV Las Mollacas	22.2	0.8	-96.30 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.2	14.9	+5.02 %
PMGD PFV Las Palomas	32.5	31.9	-1.75 %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	24.9	-5.89 %
PMGD PFV Las Rojas	25.8	23.6	-8.45 %
PMGD PFV Las Taguas	30.3	92.9	+206.33 %
PMGD PFV Las Tencas	32.9	61.4	+86.85 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	7.5	-71.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	16.0	30.0	+87.34 %
PMGD PFV Las Tortolas	16.5	22.9	+38.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	6.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.3	-
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	-	36.2	-
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	-	22.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	57.8	-
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	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	31.8	7.7	-75.72 %
PMGD PFV Lenga	5.7	8.6	+51.15 %
PMGD PFV Lima	10.8	33.5	+210.47 %
PMGD PFV Linares	23.7	31.3	+32.22 %
PMGD PFV Lingue	14.0	21.1	+50.93 %
PMGD PFV Lipangue	23.0	21.9	-4.84 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	14.9	19.9	+33.85 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	42.9	99.1	+131.34 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.8	45.0	+2.88 %
PMGD PFV Llay Llay	55.9	65.4	+16.99 %
PMGD PFV Lloica	5.7	25.0	+337.62 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.9	3.7	-5.91 %
PMGD PFV Lo Chacón	14.9	14.9	-0.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18059.7	22722.8	+25.82 %

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 Angostura	Menor generación real por menores afluentes.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PE Punta de Talca	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 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 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF2024116358.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 130.27 MW. Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001752.
PFV CEME 1	48.7	Limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en ATR N°1 de 220/33/33 kV de 250 MW IF 2024005144, según IL 2024001793.
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 2024001523.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
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 Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Los Vientos GNL	0.0	Con limitación. Causa informada: Sin disponibilidad de gas. Central solicitada fuera de horarios de renominación, según IL 2024001801.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001791.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	100.0	Limitación para participar en AGC. Causa informada: Falla en comunicación de servidores ICCP, según IL 2024001746.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
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	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
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
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): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
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): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
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): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4		100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
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 2024001684.
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 Nueva Renca GNL		100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL		100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL		100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

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, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	LAP	C. PE San Juan limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
00:03	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en autotransformador N°1 de 220/33/33 kV, 250 MVA, según IF 2024005144, según IL 2024001793.
00:30	Transec	Línea de 220 kV Temuco - Cautín 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto caliente detectado en la estructura N°1, según SDCF 2024118090.
04:46	Transec	Línea de 220 kV Temuco - Cautín 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024118090.
06:31	CGE - Transmisión	S/E Centro línea de 110 kV Esmeralda - Centro interrupción forzada por protecciones, se pierden 24.6 MW de consumos de S/E Centro, según IF 2024005145.
07:00	Enor Chile	C. PE Tchamma limitado a participar del CSF. Causa informada: Problemas de comunicación entre el parque eólico y el CDC, según IL 2024001794.
07:17	CGE - Transmisión	S/E Centro cerrada línea de 110 kV Esmeralda - Centro, se procede a normalizar el 100% de los consumos de S/E Centro, cancelado IF 2024005145.
08:00	RNE	C. PE Lomas de Duqueco imposibilitado de prestar SSCC de control de tensión por falta de información respecto al modo de operación PQ, según IL 2024001799.
08:31	CGE - Transmisión	S/E Paine paño B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto con sobre temperatura del desconectador 89B2-1, según SDCF 2024118243.
09:00	RNE	C. PFV Atacama Solar II, limitado a participar del CSF. Causa informada: Problemas de comunicación entre el parque y el CDC, según IL 2024001795.
10:45	Enor Chile	C. PE Tchamma disponible para realizar CSF, según IL 2024001794.
10:45	RNE	C. PFV Atacama Solar II, disponible para realizar CSF, según IL 2024001795.
11:35	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Liquecau con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cableado en TTCC paño extremo línea J2 y J3 SE Liquecau. (solicitado por Engie SD N°115575), según SDCF 2024115581.
12:27	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Liquecau cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SD 2024115581.
12:35	Transec	S/E Parinas línea de 500 kV Changos - Parinas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Conexionado de cable de tierra a contador de descarga de PRK10, según SDCF 2024118236 y SDCF 2024118241.
13:16	Transec	S/E Parinas línea de 500 kV Changos - Parinas 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024118236 y SDCF 2024118241.
13:18	Transec	S/E Parinas línea de 500 kV Changos - Parinas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Conexionado de cable de tierra a contador de descarga de PRK7, según SDCF 2024118237 y SDCF 2024118242.
13:37	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Liquecau - Coloso cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115511.
13:38	Engie Transmisión	S/E Liquecau transformador N°1 de 220/110/23 kV, 120 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115771.
13:38	Engie Transmisión	S/E Liquecau TTCC de medida paño J1 queda deshabilitado, medida será obtenida en paño HT1 lado 110 kV, según IL 2024001798.
13:50	Transec	S/E Parinas línea de 500 kV Changos - Parinas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024118237 y SDCF 2024118242.
14:10	CGE - Transmisión	S/E Paine paño B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024118243.
14:58	Enlasa	C. PFV Llano de Llampos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y correcciones de conexiones de los TP del paño 52J1 de S/E Llano de Llampos el cual presenta errores en la medición, según SDCF 2024118263 y 2024118264.
15:53	Enlasa	C. PFV Llano de Llampos disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024118263 y 2024118264.
16:20	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2B limitada a 127.54 MW. Causa informada: Indisponible 12PB del total del parque, según IL 2024001796. Cancelada IL 2024001787

Hora	Centro de Control	Observación
16:20	AES Andes	C. PFV Andes Solar 4 limitada a 126.39 MW. Causa informada: Indisponible 3 PB del total del parque, según IL 2024001797. Cancelada IL 2024001752.
17:30	CGE - Transmisión	S/E San Vicente de Tagua Tagua paño B4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: 52B4 relleno de gas SF6, según SICF 2024118265.
17:54	CGE - Transmisión	S/E San Vicente de Tagua Tagua paño B4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024118265.
18:30	Enor Chile	C. PFV Atacama Solar 2 limitada a 132 MW. Causa informada: Por desconexión forzada del interruptor 52E2 circuito 1, según IL 2024001800.
19:39	Transelec	S/E Ancoa compensación serie 1 CS1 de 500 kV con limitación. Causa informada: Deshabilitado PLC "B" de la compensación serie N°1 por anomalía. En servicio normal PLC "A" y ante falla sobre éste, el banco de compensación serie N°1 quedará indisponible. Según IL2024001803.
21:00	Transelec	S/E Polpaico paño J6 cancelada limitación, paño disponible para transferirlo, según IL 2024001443.
21:11	Transelec	S/E Monterrico 52A2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía en el cierre del 52A2. Se realizará prueba experimental para efectuar cierre del interruptor 52A2 para normalizar la línea. Según SDCF2024118284.
22:07	Enor Chile	C. PFV Atacama Solar 2 cancelada limitación a 132 MW. Cancela IL 2024001800.
23:13	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Sin disponibilidad de gas. Central solicitada fuera de horarios de renominación, según IL 2024001801.
23:57	Transelec	S/E Monterrico 52A2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF2024118284. Normalizada la topología.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:56	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
04:26	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
07:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
07:55	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.
08:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:29	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:35	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 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.
08:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -33,9 [MW/m]
09:30	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
09:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -872,5 [MW]
10:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:50	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
18:14	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:34	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:34	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:34	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 811,8 [MW]
19:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 46,1 [MW/m]
22:45	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
23:00	Enel Generación	C. Pangue deja de verter.
23:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
20:07	Transelec	Transelec	S/E Polpaico 220 kV paño J6 nuevo desconectador de reemplazo 89J6-3.

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 F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	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 F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoi quén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		

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		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
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		

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		
Transelec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
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	12/11/2024	13:50		
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		
Transelec	S/E Las Palmas 52J7 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Punta Sierra - Las Palmas 1	15/11/2024	08:34		
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.	16/11/2024	19:57	17/11/2024	09:17
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.	16/11/2024	23:18	17/11/2024	07:06
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/11/2024	23:18	17/11/2024	07:06
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.	17/11/2024	19:57		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	15/11/2024	18:40		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	16/11/2024	00:00		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	16/11/2024	00:55		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	16/11/2024	07:24		
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	16/11/2024	07:26		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	16/11/2024	07:57		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	16/11/2024	07:57		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	16/11/2024	08:02		
Transelec	S/E Parinas Reactor de 500 kV N°2.	16/11/2024	20:38	17/11/2024	01:14
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	16/11/2024	23:20	17/11/2024	10:55
Transelec	S/E Parinas Reactor de 500 kV N°2.	17/11/2024	02:06	17/11/2024	07:15
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	17/11/2024	08:34		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	17/11/2024	08:35	17/11/2024	19:08
Transelec	Línea de 500 kV Alto Jahuel - Ancoa 2.	17/11/2024	08:48	17/11/2024	14:14
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	17/11/2024	20:06		
Transelec	S/E Parinas Reactor de 500 kV N°2.	17/11/2024	22:01		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 17 de
noviembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2024118284	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1656	S/E MONTERRICO	30837	S/E MONTERRICO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Monterrico: Investigar y corregir anomalías en el cierre del S2A2. Se realizará prueba experimental para efectuar cierre del interruptor S2A2 para normalizar la línea.-	Bajo	Actividades: S/E Monterrico: Investigar y corregir anomalías en el cierre del S2A2. Se realizará prueba experimental para efectuar cierre del interruptor S2A2 para normalizar la línea. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Poles Línea LAO2, MOH Parcial 1.- Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 20:30	
2024117066	Subestacion	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1364	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	15739	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H82	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a distancia y lubricación de árbol de accionamiento 890R. Actualmente se encuentra abierto, no se realizará operaciones sobre el desconector.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución en barras 110kV N°1 y N°3	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 18:30	
2024118205	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1551	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B4	Rebello de SFE	Sin Limitaciones	Riesgo a la instalación, requiere rebello de SFE por actuación de alarma, se verifica en terreno	Riesgo medio, intervención con instalación energizada.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor S284 de S/E San Vicente de T.T.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 17:34	
2024118983	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2363	S/E SANTA CRUZ	31239	S/E SANTA CRUZ B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S282 de SE Sta. Cruz a solicitud de CSE por maniobras operacionales correspondiente a transferencia de carga (normalización de topología), vía microscorte, de las SSE Nanaque, Puquilly (ST2) y Placilla hacia LAT San Fernando - Placilla. Dentro de las maniobras operacionales se requiere la Apertura/Cierre del S282 de SE Puquilly, y no reconectar S281 y S282 en SE Puquilly.	Nivel de riesgo bajo y controlado, maniobras operacionales por microscorte para SE Puquilly, maniobras coordinadas entre CC CSE y CCT-Grupo SAESA.	SODI 287 de CSE, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 17:00	
2024118958	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2362	S/E PUQUILLAY	3481	T20 S/E PUQUILLAY BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Microscorte menor a 3 minutos (17:00 a 17:03 h) a consumos de SE Puquilly y solicitud de CSE por maniobras operacionales correspondiente a transferencia de carga (normalización de topología), vía microscorte, de las SSE Nanaque, Puquilly (ST2) y Placilla hacia LAT San Fernando - Placilla. Dentro de las maniobras operacionales se requiere la Apertura/Cierre del S282 de SE Puquilly, y no reconectar S281 y S282 en SE Puquilly.	Nivel de riesgo bajo y controlado, maniobras operacionales por microscorte para SE Puquilly, maniobras coordinadas entre CC CSE y CCT-Grupo SAESA.	SODI 287 de CSE, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 17:00	
2024118263	Subestacion	Ejecución Extensa	AMANCER SOLAR SPA	1366	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1669	S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS	15265	S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y correcciones de conexiones de los TP del paflo S211 de S/E Llano de Llampos al cual presenta errores en la medición. Condiciones necesarias: abierto S213 en S/E Seccionadora Llano de Llampos, abierto S211, S217, S217A, S201, S202, S203, S204 y S205 de S/E Central Llano de Llampos.	El riesgo es bajo.	Revisión y correcciones de conexiones de los TP del paflo S211 de S/E Llano de Llampos al cual presenta errores en la medición. Condiciones necesarias: abierto S213 en S/E Seccionadora Llano de Llampos, abierto S211, S217, S217A, S201, S202, S203, S204 y S205 de S/E Central Llano de Llampos.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 14:58	
2024118262	Subestacion	Ejecución Extensa	AMANCER SOLAR SPA	1366	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1668	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS	15293	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y correcciones de conexiones de los TP del paflo S211 de S/E Llano de Llampos al cual presenta errores en la medición. Condiciones necesarias: abierto S213 en S/E Seccionadora Llano de Llampos, abierto S211, S217, S217A, S201, S202, S203, S204 y S205 de S/E Central Llano de Llampos.	El riesgo es bajo.	Revisión y correcciones de conexiones de los TP del paflo S211 de S/E Llano de Llampos al cual presenta errores en la medición. Condiciones necesarias: abierto S213 en S/E Seccionadora Llano de Llampos, abierto S211, S217, S217A, S201, S202, S203, S204 y S205 de S/E Central Llano de Llampos.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 14:58	
2024114577	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	519 1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BPI-1 BA S/E QUILLOTA 220KV BPI-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Trabajos asociados a la obra de reemplazo de protección diferencial de Barra de 220 kV (MUP 1748). Trabajos previos. Coordinado con Carlos.	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Verificación de corrientes, vías de disparo, bloques y comandos de cierre del paflo de 220kV B1. San Luis 2. Pruebas de disparo bobina 1, bobina 2, bloquear por operación S08F del paflo B1 y pruebas de BSO. Obra de reemplazo de protección diferencial de Barra (MUP 1748). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: ATN de 220/110 kV o ATN1 de 220/110 kV o ATN4 de 220/110 kV o paflo de 220 kV B1 - Seccionador o línea de 220 kV Quilota - Monitoreo circuito 2, 3, 4.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 13:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Observación	Fecha Inicio
202418237	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAS	32054 32055	PA S/E PARINAS K7 PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Iadresic. Conectado de cable de tierra a controlador de descarga de PRCT.	Bajo	Actividades: SE Iadresic. Conectado de cable de tierra a controlador de descarga de PRCT. Condiciones: Instalación a intervenir independiente. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Los Chagros Parinas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea Subestación Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 09:30
202418804	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	722	S/E COLO COLO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconectar de interruptor S2B1 de S/E Colo Colo por mantenimiento y mediciones eléctricas.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	No existen transferencias de carga, interruptor normalmente abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 09:00
2024188236	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAS	32057 32058	PA S/E PARINAS K30 PA S/E PARINAS K31	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Iadresic (en Parinas). Conectado de cable de tierra a controlador de descarga de PRCT.	Bajo	Actividades: SE Iadresic (en Parinas). Conectado de cable de tierra a controlador de descarga de PRCT. Condiciones: Instalación a intervenir independiente. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Los Chagros Parinas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea Subestación Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:00
202418457	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	727	S/E COLO COLO C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconectar de interruptor S2C4 de S/E Colo Colo por mantenimiento y reemplazo de motor fallado informado en L 2024005714.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	La carga del S2C4 asociada a alimentador Capiollán de S/E Colo Colo será transferida al interruptor S2C7 alimentador Buñes por cables de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 09:00
2024151259	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	1042	BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) 12KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a distancia a desconectores BRC1.1 y BRC1.2. Se requiere precaución de no reconectar barra 12 KV.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se realizará mantenimiento a distancia a desconectores BRC1.1 y BRC1.2. Se requiere precaución de no reconectar barra 12 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 09:00
202418841	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	2493	T20 S/E ANGOL B71	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Normalización de punto caliente en punto T2 y Mantenimiento preventivo a transformador T7, paño B71, CT1 y alimentador MT, se considera reaparición de conexiones, pruebas eléctricas y limpieza de aislación.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desconectada.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del transformador T7 de S/E Angol, los consumos serán reportados desde otras instalaciones, transferencia están coordinada con empresa Frontal (SOS-551).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 09:00
202418469	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1803	S/E 405	21050 24004 17762	S/E 405 CR21 S/E 405 DT1 S/E 405 BR KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 405 (CV104).	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 405 S2B221 S/E Laguna Seca: S2B1. SE Escandida: S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:54
202418468	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	21049 24003 17759 17760	S/E 404 CR22 S/E 404 DT1 S/E 404 A.15 KV S/E 404 BR KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 404 (CV103).	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 404 S2B222 S/E Laguna Seca: S2B1. SE Escandida: S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:53
202418467	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1801	S/E 403	17757 17758 22048	S/E 403 A.15 KV S/E 403 BR KV S/E 403 CR23	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 403 (CV102).	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 403 S2B223 S/E Laguna Seca: S2B1. SE Escandida: S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:51
202418432	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	S/E 940	telecomunicación	otras telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión de señales Soado en SE 940.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Possible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:50
202418843	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	435	S/E PAINE	1278	S/E PAINE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere atender punto con sobretensión del DOCC B9B-1 de S/E Paine, según SO-W 2024050794 el T2 de S/E Paine se encuentra desconectado, cumpliendo las condiciones solicitadas en terreno.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:20
202418579	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	519 1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-1 BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Trabajos asociados a la obra de reemplazo de protección diferencial de barra de 220 KV (NUP 3748). Trabajos previos. Coordinado con Celos.	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Vinculación de corriente, vía de disparo, bloques y comandos de cierre del paño de 220 kv (S... San Luis 1. Pruebas de disparo bobina 1, bobina 2, bloqueo al cierre, función end fault, disparo por operación SOB del paño (S) y pruebas de RSD. Otra de reemplazo de protección diferencial de barra (NUP 3748). Restricciones: Normalización luzta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: ATBS de 220/110 kv o ATBS de 220/110 kv o ATBS de 220/110 kv o paño de 220 kv (S - Seccionador o línea de 220 kv Quilota - Accesorio, cableado, S, a, 3).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:00
202418852	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28374	S/E NUEVA LAMPA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transnlec mantiene abierto y bloqueado equipo B94-3, Transnlec solicita abierta y bloqueado B94-3 para realizar Desconexión primaria de desconector B96-2 y efectuar pruebas de desconector B96-3. Puesta en servicio B96-3.	Trabajos por parte de Transnlec	Trabajos enmarcados en proyecto de Transnlec NUP 4943	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativa	Estado Operativa Eléctrica	Fecha Inicio
2024118853	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM realiza operaciones de apertura del los pafios J5 y J4 para dejar abierto y bloquear el equipo B84-3 a solicitud de Transelac	Trabajos por parte de Transelac	Trabajos enmarcados en proyecto de Transelac NUP 4843, relacionado con SD 202415852	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024118255	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2803	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2880 2884 2885 2887 2888	S/E BAJO MELIPILLA CT1 S/E BAJO MELIPILLA C2 S/E BAJO MELIPILLA C3 S/E BAJO MELIPILLA C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reparación de conductor con helado cortada en barra MT 13.3 kV 17%	Riesgo bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a C2 C3 y C5 serán transferidos vía microcorte menor a 3 minutos hacia otras instalaciones de C2C3 en MT 3203-386-220kV, los consumos de servicio auxiliares serán respaldados por generador existente en S/E Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024117410	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B8AS-1 hacia Barra Principal 154 kV Sección 1.	Bajo	Charrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B8AS-1 hacia Barra Principal 154 kV Sección 1. Comentarios: •La puesta en servicio y energización del Paflo AS (Paflo AS cerrado) está programada para finalizar el lunes 18 de noviembre. Esta actividad se llevará a cabo una vez concluida la vinculación del B8AS-2, la cual también está prevista para realizarse el mismo día. •Trabajo asociado a Puesta en servicio de nuevo desconector B8AS-1, correspondiente a la obra de mantenimiento de actividades. S/E Charrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B8AS-1 hacia Barra Principal 154 kV Sección 1. Comentarios: •La puesta en servicio y energización del Paflo AS (Paflo AS cerrado) está programada para finalizar el lunes 18 de noviembre. Esta actividad se llevará a cabo una vez concluida la vinculación del B8AS-2, la cual también está prevista para realizarse el mismo día. •Trabajo asociado a Puesta en servicio de nuevo desconector B8AS-1, correspondiente a la obra de mantenimiento de actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024117408	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	424	BA S/E CHARRUA 154kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B8AS-1 hacia Barra Principal 154 kV Sección 1.	Bajo	Charrúa: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B8AS-1 hacia Barra Principal 154 kV Sección 1. Comentarios: •La puesta en servicio y energización del Paflo AS (Paflo AS cerrado) está programada para finalizar el lunes 18 de noviembre. Esta actividad se llevará a cabo una vez concluida la vinculación del B8AS-2, la cual también está prevista para realizarse el mismo día. •Trabajo asociado a Puesta en servicio de nuevo desconector B8AS-1, correspondiente a la obra de mantenimiento de actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024117187	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2885 2887	S/E BAJO MELIPILLA C3 S/E BAJO MELIPILLA C5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	asociado a solicitud de desconexión 2024110255. Se realizarán pruebas operacionales de alimentadores Máxima (L3C3) y Muechín (L3C5) y se tomarán las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones. Además se realizará mantenimiento preventivo.	Bajo, se interviene con la instalación en servicio, se tomarán las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos de mantenimiento preventivo asociados a SD 2024110255	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024118137	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABAPACA	23158 23159	S/E TABAPACA IT1 S/E TABAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihualsi NUP 3535, tendido y engampado de conductores, cable de guarda y OPGW entre Marzo de línea SE Tarapacá y Torre SN LT 2 a 220 kV Tarapacá - Puerto Colihualsi	Bajo	Actualización S/E Tarapacá: A solicitud de Colihualsi NUP 3535, tendido y engampado de conductores, cable de guarda y OPGW entre Marzo de línea SE Tarapacá y Torre SN LT 2 a 220 kV Tarapacá - Puerto Colihualsi. Restricciones: Subestación Tarapacá, 12072 No Recrearse. Instalación con Riesgo: Paflo Transformador IT03-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Tarapacá, Conos.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024115257	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	390	T20 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento a equipos y protecciones asociadas al paflo del TR1.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Anuncio de riesgo: Se requiere realizar mantenimiento a equipos y protecciones asociadas al paflo del TR1. Además se realizará mantenimiento a distancia a desconector B8CT1-1 y lubricación a árbol de ensamblamiento del B8CT1-2.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024115678	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1882) se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCIT1 existentes, Desarme y desmontaje del B8IT1-1 existente, realización Instalaciones de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paflo I2 S/E Condores. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	A solicitud de Saesa (Sodi 1882) se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCIT1 existentes, Desarme y desmontaje del B8IT1-1 existente, realización Instalaciones de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B88IT1-2 y B8IT1-1A y se realizará los choques entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 438, NUP 878.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024115647	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 188250) realizará el cambio de topología del Paflo 172. Para ello se procederá a desmontar los TC171 existentes, Desarme y desmontaje del B0171-1 existente, realización de Pedestal existentes, NUP B76. A solicitud de Saesa (Sodi 188250) realizará el cambio de topología del Paflo 172. Para ello se procederá a desmontar los TC171 existentes, Desarme y desmontaje del B0171-1 existente, realización de Pedestal existentes, NUP B76. Instalaciones en Riesgo: Paflo 11 S/E Condores. Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectadores B0171.2 y B0171-1A y se realizarán los choques entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores 01-416, NUP B76. Instalaciones en Riesgo: Paflo 11 S/E Condores. Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectadores B0171.2 y B0171-1A y se realizarán los choques entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores 01-416, NUP B76.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00			
2024110554	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo K5). Montaje equipos primarios (B9MS-1, B9MS-2, B9MS-3 y ST1-52MS, P9MS, P9MS-2 F2). Aisladores Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3. Trabajos generales de obras civiles (remates). Bajo	Actividad: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo K5). Montaje equipos primarios (B9MS-1, B9MS-2, B9MS-3 y ST1-52MS, P9MS, P9MS-2 F2). Aisladores Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3. Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexiones de malla a Tierra existente. Reacciones: Parinas, S2MS No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 KV-Parinas o Paflo Cant. 01m, 01m, 01m, 01m.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00		
2024115871	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	102	T20 S/E COLO COLO B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T-1 de S/E Celo Celo por mantenimiento de CSE y modificaciones eléctricas.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	La carga del T-1 será transferida al T-2 de S/E Celo Celo.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024108079	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28434 28435	S/E PUNTA DE CORTES A11 S/E PUNTA DE CORTES A12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y pruebas eléctricas) a equipos de los paflos A11 y A12.	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CSE Tx.	Los consumos serán regulados por redes AT, no existirá afectación a clientes fijas. Estos trabajos están relacionados con la desconexión del transformador N°7 de la Pta de Cortes (SD 2024-03000).	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024114405	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 68KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 401, S2B277 y S2B191. S/E 401, S2B642, S/E Escondida S2B81.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:50	
2024110317	Subestación	Ejecución Extensa	ART CHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28666	S/E PALLATA I1 S/E PALLATA I3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras LT 220 KV Encuentro - Pallata. Trabajos realizados por misma Spence. Condiciones requeridas: No reconectar S211 y S213 S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos se ejecuta en instalaciones de terceros.	Trabajos realizados por misma Spence. Condiciones requeridas. No reconectar S211 y S213 S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024110540	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIANOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo de traslado a solicitud de Colchagua, proyecto C20 línea 220 KV San Simón Laguna 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre 1471 Y 1472 L, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplará Trabajo de Apertura de Pista, que consista en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en FIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, nivelamiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón. No reconectar interruptores S204 y S205.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024110953	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2362	S/E PUQUILLAY	3481	T20 S/E PUQUILLAY B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de traslado a solicitud de Colchagua, proyecto C20 línea 220 KV San Simón Laguna 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre 1471 Y 1472 L, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplará Trabajo de Apertura de Pista, que consista en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en FIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, nivelamiento y bajada de tubería.	Nivel de riesgo bajo y controlado, maniobras operacionales por microcorte para S/E Puquilly, maniobras coordinadas entre CC CSE y CCT-Grupo SAESA.	S201-207 de CSE, registro interno de CSE y CCT-Grupo SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024110200	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1388	T20 S/E MOLINA B11	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°1 por trabajos de mantenimiento preventivo a los paflos B71, CT1, B21 y B9B2-1, los consumos del transformador N°1 serán transferidos hacia el transformador N°2, mientras se ejecutan los trabajos.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024115865	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1388	T20 S/E MOLINA B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconecta T1 y se transfieren las cargas hacia el T2, con el cierre del int. S2C5. Esto con motivo de la apertura del desconector B9B2-1 sin tensión y al Mantenimiento que se realizará al tramo Itahue-Mollos T2.	Bajo nivel de riesgo	Se transfiere la carga del T1 hacia el T2. No hay pérdida de consumo.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 220
Total registros Subestación: 140

	Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2024108976	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2363	S/E SANTA CRUZ	31239	S/E SANTA CRUZ B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S282 de SE Sta. Cruz a solicitud de CSE por maniobras operacionales correspondientes a transferencia de carga, vía microcorriente, de las SESE Nanquaga, Puquilly (ST3) y Píscilla hacia LAT 56 de Portuquillo. Parafusar, por Mantenimiento preventivo a estructuras y después de árboles dentro y fuera de franja en tramo de LT 146kV San Fernando - Píscilla. Dentro de las maniobras operacionales se requiere la Apertura/Cierre del S282 de SE Puquilly, y no reconectar S281 y S282 en SE Portuquillo.	Nivel de riesgo bajo y controlado, maniobras operacionales por microcorriente para SE Puquilly, maniobras coordinadas entre CC CSE y CCT-Grupo SAESA.	SDO 287 de CSE, registro interno de ST3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 07:00		
2024203078	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	1417	S/E PUNTA DE CORTES B12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo (limpieza de aislación y pruebas eléctricas) a equipos del paflo B12.	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CSE Tx.	Los consumos serán regulados por redes AT, no existirá afectación a clientes finales. Estos trabajos están relacionados con la desconexión del transformador N°2 de la Punta de Cortes (SD 2024103050)	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 07:00		
2024203050	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	96	PUNTA DE CORTES 154/60/14.8KV 60MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento correctivo al transformador N°2 de la Punta de Cortes (limpieza de aislación y pruebas eléctricas)	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CSE Tx.	Los consumos serán regulados por redes de AT. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 07:00		
2024102147	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23335	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transferencia a solicitud de Chilequim, proyecto CSD Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 kV PK 50+771, vnao entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de alacantara. Para Cruces entre vnaos, se completan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, nivelamiento y bajada de tuberías.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria, no reconectar S20T.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 07:00		
2024103332	Subestación	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	2150	S/E LOS TILOS BUENES	25687 25688 25689 25700 25701 25702 25703 25704 25705 25706 25707	PA S/E LOS TILOS BUENES B1 PA S/E LOS TILOS BUENES B2 PA S/E LOS TILOS BUENES B1 PA S/E LOS TILOS BUENES CT1 PA S/E LOS TILOS BUENES CT2 PA S/E LOS TILOS BUENES CT3 PA S/E LOS TILOS BUENES CT PA S/E LOS TILOS BUENES C2 PA S/E LOS TILOS BUENES C3 PA S/E LOS TILOS BUENES C3 PA S/E LOS TILOS BUENES C32	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pérdida de suministro por microcorriente a solicitud de CSEET según N°508-MCO2. Microcorriente a SESE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos + maniobras Los Tilos (CERNE B98L, HACIA CHARRUA).	Pérdida de suministro por microcorriente a solicitud de CSEET según N°508-MCO2. Microcorriente a SESE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (CERNE B98L, HACIA CHARRUA).	Maniobras Operacionales a ejecutar por parte de personal CSEET.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	ninguno	17-11-24 06:45			
2024103331	Subestación	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Externo	Programada	825	S/E TRES ESQUINAS	6168	S/E TRES ESQUINAS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSEET, Microcorriente a SESE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (CERNE B98L, HACIA LUCCRO).	Pérdida de suministro por microcorriente a solicitud de CSEET según SDO N°508-MCO2. Microcorriente a SESE Tres Esquinas y Los Tilos + maniobras Los Tilos (CERNE B98L, HACIA LUCCRO).	Maniobras Operacionales a ejecutar por parte de personal CSEET.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILÁN LTDA.	ninguno	17-11-24 06:45			
2024020784	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	118	PAINE 230-154/66/14.8KV 75MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión momentánea del transformador N°2 de S/E Paine para realizar maniobras de conexión del transformador N°1 de esta misma subestación.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos de CSE Transmisión.	Desconexión momentánea del transformador N°2 de S/E Paine para realizar conexión del transformador N°1. Los consumos asociados a esta subestación durante este periodo serán regulados por otras instalaciones a través de redes AT. No existirá afectación de clientes finales. Estos trabajos están asociados a la SD 2024092726.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 06:00		
2024117189	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	715	S/E RENCA	4085	S/E RENCA A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paflo Generador Vapor (S2H1) de SE Renca, a solicitud de Generadora Metropolitana, por trabajos en Central Renca.	Trabajo por parte de Generadora Metropolitana.	Trabajos emmarcados en mantenimiento mayor agendado por Central Renca. A solicitud de Generadora Metropolitana, se consideren pruebas de apertura y cierre de interruptor Generador Vapor (S2H1) de SE Renca.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 06:00		
2024105860	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	33421	S/E LAMPA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec realiza Desconexión primaria de desconector B98-2 y Chictos primario de desconector B98-3. Puesta en servicio B98-3.	Trabajo por parte de Translec	Trabajos emmarcados en proyecto de Translec NLP 4943	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 05:00		
2024101632	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	2566	T20 S/E CHINCHORRO B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo B11, CT1 y T1 de SE Chinchorro, por auditoría de protecciones, según carta DE 03042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo B11, CT1 y T1 de SE Chinchorro, por auditoría de protecciones, según carta DE 03042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Se requiere el bloqueo de recepción automática del S282 S/E Parícutito, coordinado con STN, uso de forma momentánea para realizar maniobra de apertura y posterior cierre del B911-1 S/E Chinchorro.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 05:00		
2024117405	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	3433 3434 13108 13110 13110	S/E CHACABUCO A2 S/E CHACABUCO AR S/E CHACABUCO A75 S/E CHACABUCO A72 S/E CHACABUCO A78	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra 110 kV N°2 en S/E Chacabuco.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos emmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD 2024111959	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 00:00		
2024117403	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	704	BA S/E CHACABUCO 110KV B92	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra 110 kV N°2 en S/E Chacabuco.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajos emmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operación	17-11-24 00:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412682	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1663	S/E PLAUCAO	15253	S/E PLAUCAO BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Palo BT1 de S/E Plauca por temas de eliminación de puntos con sobre temperatura en TTCC palo BT1 de S/E Plauca	Riesgo controlado y sin pérdida de suministro.	Se solicita Barra de 66 kV de S/E Plauca energizada desde SE Llanos de Abasco 5281 y 5282 en SE Parruncito energizada desde SE Frutillar por medio del Correo del 5281 y 5284 de SE Frutillar. (PT 12773) verifica interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 00:00	
2024151789	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	657	S/E RETIRO	1177	RETIRO 66/13.8KV 2MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de los transformadores N°1 y N°2 por trabajos de regeneración de aceite en T2. Los consumos serán regulados vía redes MT, lo cual se encuentra coordinado con CSE.	Riesgo medio con desconexión	Se requiere paralelo momentáneo en 15kV entre SISE Parru y Llanos para realizar transferencia en MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 00:00	
202415561	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE)	132	T2D S/E LOS ANGELES (CSE) BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los pafos BT1 y CT1 de S/E Los Angeles, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-29 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos del Transformador N°1 de S/E Los Angeles serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere precaución de no reconectar Barra 66 kV N°1 de S/E Los Angeles por maniobras de apertura y cierre del desconectador 88871-1 de S/E Los Angeles.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizan bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los pafos BT1 y CT1 de S/E Los Angeles, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-29 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos del Transformador N°1 de S/E Los Angeles serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector. Además, se requiere precaución de no reconectar Barra 66 kV N°1 de S/E Los Angeles por maniobras de apertura y cierre del desconectador 88871-1 de S/E Los Angeles.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 00:00	
202415557	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE)	1111	S/E LOS ANGELES (CSE) CB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo CB asociado al circuito Palo Hurtado de S/E Los Angeles, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-29 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizan bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo CB asociado al circuito Palo Hurtado de S/E Los Angeles, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-29 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 00:00	
202418550	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2231	S/E LANQUI	3250	T2D S/E LANQUI BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 de SE Lanqui por trabajos de Construcción de nuevo paflo E3. Obra electromecánica por instalación y ajustes de estructuras y equipos de desconexión de la barra 230kV. PV Alto del Sur (S/E Lanqui) Subestación Lanqui. Faltas por proyecto NUP 1283. Sin pérdida de consumos, 200% de los consumos de PROTEC regulados por red MT.	Riesgo controlado. Trabajo en instalaciones desconectadas.	No hay pérdida de consumos estos serán transferidos previamente por Red MT Frontal. PT 2024-12581 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-24 23:00	
202415896	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14115	S/E OSORNO B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita desconexión al paflo 5285 de S/E Osorno, por trabajos de vinculación corriente y control Palo B5 a la nueva B7B (66kV), según NUP 4063.	Riesgo bajo y controlado.	PT 11368, control interno STS. Los trabajos se realizarán en 1 hora para ser validados mas días en caso de imprevistos.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-24 08:00	
2024148133	Subestación	Ejecución Extensa	AMANEZER SOLAR SPA	1966	Desconexión	Origen Interno	Programada	1669	S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS	27971 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS BP1 15265 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS I1 15743 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS IT1 15744 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS IT2 28438 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DT1 28439 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DT2 28442 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS BC1 28443 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS SA1 28444 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D1 28445 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D2 28446 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D3 28447 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS R1 28448 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS IS 28449 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DA 28450 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DS 28451 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS R2 28452 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS SA2 28453 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS BC2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos secundarios en Subestación Transformadora Central Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones sin energía.	Mantenimiento preventivo a equipos secundarios en Subestación Transformadora Central Llano de Llampos. Condiciones requeridas: Equipos de S/E Seccionadora Llano de Llampos y S/E Central Llano de Llampos. PV Llano de Llampos fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-24 08:00		
2024148111	Subestación	Ejecución Extensa	AMANEZER SOLAR SPA	1966	Desconexión	Origen Externo	Programada	1669	S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS	27971 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS BP1 15265 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS I1 15743 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS IT1 15744 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS IT2 28438 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DT1 28439 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DT2 28442 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS BC1 28443 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS SA1 28444 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D1 28445 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D2 28446 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS D3 28447 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS R1 28448 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS IS 28449 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DA 28450 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS DS 28451 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS R2 28452 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS SA2 28453 S/E CENTRAL LLANO DE LLAMPOS BC2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a desconexión programada en paflo B de S/E Cardones SD 2024121950- SE CAb- S04-AC. Mantenimiento de control paflo B1. 1.- Limpieza y reaporte de conexiones en elemento de control presentes en baulista de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Activación en circuitos CC y CA. 1.	Asociado a desconexión programada en paflo B de S/E Cardones SD 2024121950- SE CAb- S04-AC. Mantenimiento de control paflo B1. 1.- Limpieza y reaporte de conexiones en elemento de control presentes en baulista de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Activación en circuitos CC y CA. 1.	Asociado a desconexión programada en paflo B de S/E Cardones SD 2024121950- SE CAb- S04-AC. Mantenimiento de control paflo B1. 1.- Limpieza y reaporte de conexiones en elemento de control presentes en baulista de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Activación en circuitos CC y CA. 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-24 08:00		
2024148300	Subestación	Ejecución Extensa	AMANEZER SOLAR SPA	1966	Desconexión	Origen Externo	Programada	1668	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS	15293	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a desconexión programada en paflo B de S/E Cardones SD 2024121950- SE CAb- S04-AC. Mantenimiento de control paflo B1. 1.- Limpieza y reaporte de conexiones en elemento de control presentes en baulista de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Activación en circuitos CC y CA. 1.	Asociado a desconexión programada en paflo B de S/E Cardones SD 2024121950- SE CAb- S04-AC. Mantenimiento de control paflo B1. 1.- Limpieza y reaporte de conexiones en elemento de control presentes en baulista de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Activación en circuitos CC y CA. 1.	Asociado a desconexión programada en paflo B de S/E Cardones SD 2024121950- SE CAb- S04-AC. Mantenimiento de control paflo B1. 1.- Limpieza y reaporte de conexiones en elemento de control presentes en baulista de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Activación en circuitos CC y CA. 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-24 08:00	
2024154426	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1805	S/E 416	tendido, cable, otros, tendido, cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Migración de suflatos AC a DC en SE 416.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos regulados.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5281 y 523.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-24 08:39		

Fecha generación reporte: 05-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 270
Total registros Subestación: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	Kil Coorinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Rubricación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115812	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	2100 2101	BA S/E ESCONDIDA NORTE 13.BKV BP1 BA S/E ESCONDIDA NORTE 13.BKV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de pintura de piso sala eléctrica, cambio de 2 enchufe 220V y SIV del pdaño IT5 y IT6.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento preventivo.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-24 08:00
2024112246	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	tendido,* otros: tendido_cable albe		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores. Comisamanto, programación, pruebas locales, SCADA y SIV del pdaño IT5 y IT6.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT Transsemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-24 08:00
202414396	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	#vphi,* marginal otros: grupo_emergencia a		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos. Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihualsi la emergencia proviene de armarios de control y protecciones de los nuevos paños 17 y 110. Configuración del controlador y vereda de protecciones de los nuevos paños 17 y 110. Verifica	Bajo	Activación: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihualsi la emergencia proviene de armarios de control y protecciones de los nuevos paños 17 y 110. Configuración del controlador y vereda de protecciones de los nuevos paños 17 y 110. Verificación de circuitos de los nuevos paños 17 y 110 y pruebas de control y protecciones. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SS.GG. SE Geoglifos Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel AA, B, C, D.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-24 07:00
2024115383	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	#vphi,* marginal otros: grupo_emergencia a		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Temuco: Pruebas de Comisamamento (Nivel 0) Paño Acoplador Proyectado NUP 3895 -	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: SS.AA. C.A. Temuco o S.S.AA. C.C. Temuco o S.S.GG. Temuco - Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-24 08:00
2024115022	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Externo	Programada	2437	S/E UQUCAU [20_Revision]	34033 S/E UQUCAU 16 [En_Revision] 34034 S/E UQUCAU 15 [En_Revision] 34035 S/E UQUCAU 13 [En_Revision] 34036 S/E UQUCAU 12 [En_Revision]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tómalo con maquiaria en sector alfalfa a la SE Laguna (220 KV) de ENGEL por trabajos de cambio de tramo de Acueducto 24° de propiedad de Minera Escondida Ltda.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Uqucau: No recomendar y solicitar SS.GG, SS.G, SS.GS, SS.GS.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-24 08:00
2024114405	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	2164	S/E CANUTILLAR	121	S/E CANUTILLAR 11	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Sod Nº22307, Roca bajo: Sod Nº22307.	Nivel de riesgo bajo.	Sod Nº22307, Roca bajo: Sod Nº22307.	No tiene consumo afectado.		ninguno			11-11-24 08:00
2024114188	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño 12 para realizar trabajos de prueba de sellados de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere el paño 12, a disposición protección SOBFI-02, CH2, PS-12 y PS2-12. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-24 08:00
2024114128	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño 11 para realizar trabajos de prueba de sellados de Nivel 3. Trabajos asociados a proyecto NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	[1] Se requiere el paño 11, a disposición protección SOBFI-02, CH2, PS-11 y PS2-11. [2] La instalación será normalizada de forma diaria. [3] Puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-24 08:00
2024115808	Subestacion	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Curso Forasoo	305	S/E CENTRAL CHOIGUAN	12818	S/E CENTRAL CHOIGUAN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión se realiza por sellado de Transmefec por trabajos de curso forasoo en LT 66 KV Charrúa Choiguan.	Bajo riesgo, ya que los trabajos serán realizados con equipos desconectados.	Trabajos de corte forasoo en LT Charrúa Choiguan	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-24 08:00
2024113131	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433	S/E CENTRAL TOCOPILLA JG16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control balsa U16	Riesgo bajo según analisis	Condicionen requeridos: Barra 2 A disposición de jefa de faena. #B8B-1T A disposición de jefa de faena. #B616-1 Abierto y Bloqueado. #B616-2 A disposición de jefa de faena. #B616-3 A disposición de jefa de faena. #B616-4 A disposición de jefa de faena. #B616-5 Abierto y Bloqueado. Barra 2 A disposición de jefa de faena. #B8B-1T A disposición de jefa de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 08:00
2024113129	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1999	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control balsa U16	Riesgo bajo según analisis	Condicionen requeridos: Barra 2 A disposición de jefa de faena. #B8B-1T A disposición de jefa de faena. #B616-1 Abierto y Bloqueado. #B616-2 A disposición de jefa de faena. #B616-3 A disposición de jefa de faena. #B616-4 A disposición de jefa de faena. #B616-5 Abierto y Bloqueado. Barra 2 A disposición de jefa de faena. #B8B-1T A disposición de jefa de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-24 08:00

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 270
Total registros Subestación: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Subtítulo(i)	ID(j)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024125772	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENLOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	2437	S/E UOCAU [En_Revisión]	558	T3D S/E UOCAU J75 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión TT/CCT extremo línea pafos 12 por ruido extraño por posible conexión defectuosa lado Tráfico 220 kV.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	Se requiere revisar TT/CCT de pafos 12 ya que en inspección operacional se escucha un ruido anormal del equipo y a solicitud del especialista para evitar un posible daño, perturbación o falta de la instalación se requiere revisar y normalizar equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-24 15:48	
2024125575	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENLOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	2437	S/E UOCAU [En_Revisión]	34035 34036 34037	S/E UOCAU J3 [En_Revisión] S/E UOCAU J2 [En_Revisión] S/E UOCAU J1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión TT/CCT extremo línea pafos 12 y J3 por presentar ruido extraño por posible conexión defectuosa y también de pafos 11 lado Tráfico 220 kV.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	Se requiere revisar TT/CCT de pafos 12, J2 y J3 ya que en inspección operacional se escucha un ruido anormal del equipo y a solicitud del especialista para evitar un posible daño, perturbación o falta de la instalación se requiere revisar y normalizar equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-24 11:30	
2024125509	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENLOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	2437	S/E UOCAU [En_Revisión]	34033 34034	S/E UOCAU J6 [En_Revisión] S/E UOCAU J5 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión TT/CCT extremo línea pafos 10 fase 2 por presentar ruido extraño.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	Se requiere revisar TT/CCT fase 2 de pafos J6 ya que en inspección operacional se escucha un ruido anormal del equipo y a solicitud del especialista para evitar un posible daño, perturbación o falta de la instalación se requiere revisar y normalizar equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-24 09:00	
2024125474	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Curso Forasso	2346	S/E LOS VILARES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilares: Revisión de pérdidas de comunicación SCADA LAN B.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilares. Revisión de pérdida de comunicación SCADA LAN B. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. S/E Los Vilares. Sistema SCADA. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay Actividades. S/E Lagunas: Tendido de conductor en los marcos de líneas proyectadas en el Pafos 136 de la Subestación Lagunas, instalación de chicones de bajada a equipos primarios dentro del Pafos 126, NOTA: Ampliación de Barras N°7, N°7 y de Transferrencia se encuentran desenergizadas, dado retiro de puntas de conexión. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Barra Transferrencia 220 kV Lagunas. Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-24 09:00	
2024124664	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo, o marginal a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Tendido de conductor en los marcos de líneas proyectadas en el Pafos 136 de la Subestación Lagunas, instalación de chicones de bajada a equipos primarios dentro del Pafos 126, NOTA: Ampliación de Barras N°7, N°7 y de Transferrencia se encuentran desenergizadas, dado retiro de puntas de conexión. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Barra Transferrencia 220 kV Lagunas. Temporalidad de los	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Tendido de conductor en los marcos de líneas proyectadas en el Pafos 136 de la Subestación Lagunas, instalación de chicones de bajada a equipos primarios dentro del Pafos 126, NOTA: Ampliación de Barras N°7, N°7 y de Transferrencia se encuentran desenergizadas, dado retiro de puntas de conexión. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Barra Transferrencia 220 kV Lagunas. Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-24 08:00	
2024120852	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo, o marginal a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3287, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 6) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 7) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 8) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 9) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 10) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 11) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 12) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 13) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 14) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 15) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 16) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 17) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 18) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 19) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 20) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 21) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 22) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 23) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 24) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 25) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 26) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 27) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 28) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 29) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 30) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 31) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 32) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 33) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 34) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 35) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 36) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 37) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 38) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 39) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 40) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 41) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 42) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 43) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 44) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 45) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 46) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 47) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 48) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 49) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 50) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 51) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 52) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 53) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 54) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 55) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 56) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 57) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 58) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 59) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 60) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 61) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 62) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 63) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 64) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 65) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 66) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 67) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 68) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 69) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 70) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 71) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 72) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 73) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 74) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 75) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 76) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 77) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 78) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 79) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 80) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 81) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 82) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 83) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 84) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 85) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 86) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 87) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 88) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 89) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 90) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 91) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 92) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 93) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 94) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 95) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 96) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 97) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 98) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 99) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 100) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 101) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 102) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 103) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 104) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 105) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 106) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 107) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 108) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 109) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 110) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 111) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 112) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 113) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 114) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 115) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 116) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 117) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 118) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 119) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 120) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 121) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 122) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 123) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 124) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 125) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 126) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 127) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 128) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 129) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 130) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 131) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 132) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 133) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 134) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 135) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 136) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 137) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 138) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 139) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 140) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 141) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 142) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 143) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 144) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 145) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 146) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 147) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 148) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 149) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 150) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 151) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 152) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 153) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 154) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 155) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 156) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 157) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 158) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 159) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 160) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 161) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 162) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 163) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 164) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 165) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 166) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 167) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 168) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 169) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 170) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 171) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 172) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 173) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 174) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 175) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 176) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 177) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 178) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 179) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 180) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 181) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 182) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 183) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 184) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 185) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 186) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 187) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 188) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 189) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 190) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 191) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 192) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 193) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 194) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 195) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 196) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 197) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 198) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 199) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 200) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 201) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 202) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 203) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 204) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 205) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 206) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 207) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 208) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 209) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 210) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 211) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 212) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 213) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 214) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 215) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 216) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 217) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 218) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 219) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 220) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 221) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 222) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 223) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 224) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 225) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 226) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 227) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 228) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 229) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 230) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 231) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 232) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 233) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 234) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 235) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 236) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 237) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 238) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 239) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 240) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 241) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 242) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 243) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 244) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 245) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 246) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 247) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 248) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 249) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 250) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 251) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 252) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 253) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 254) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 255) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 256) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 257) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 258) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 259) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 260) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 261) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 262) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 263) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 264) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 265) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 266) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 267) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 268) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 269) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 270) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 271) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 272) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 273) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 274) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 275) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 276) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 277) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 278) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 279) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 280) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 281) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 282) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 283) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 284) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 285) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 286) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 287) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 288) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 289) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 290) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 291) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 292) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 293) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 294) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 295) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 296) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 297) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 298) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 299) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 300) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 301) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 302) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 303) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 304) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 305) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 306) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 307) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 308) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 309) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 310) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 311) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 312) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 313) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 314) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 315) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 316) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 317) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 318) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 319) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 320) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 321) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 322) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 323) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 324) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 325) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 326) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 327) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 328) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 329) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 330) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 331) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 332) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 333) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 334) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 335) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 336) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 337) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 338) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 339) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 340) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 341) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 342) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 343) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 344) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 345) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 346) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 347) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 348) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 349) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 350) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 351) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 352) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 353) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 354) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 355) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 356) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 357) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 358) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 359) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 360) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 361) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 362) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 363) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 364) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 365) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 366) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 367) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 368) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 369) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 370) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 371) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 372) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 373) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 374) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 375) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 376) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 377) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 378) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 379) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 380) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 381) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 382) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 383) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 384) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 385) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 386) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 387) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 388) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 389) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 390) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 391) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 392) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 393) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 394) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 395) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 396) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 397) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 398) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 399) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 400) Trascado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 401) Replanteo de Canchales Ampliación SE Fron								

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Excepc.	Fecha Inicio
2024112882	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21436 21437	S/E CENTRAL TOCOPILLA ISA S/E CENTRAL TOCOPILLA IJA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 500MVA (ACCC Brown), desde estructura E-701 (D-1) a E-PA (2).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 526A y 527A	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00
2024112885	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	S/E CRUCERO	22366 22370 22379	S/E CRUCERO 19 S/E CRUCERO 16 S/E CRUCERO 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 500MVA (ACCC Brown), desde estructura E-701 (D-1) a E-PA (2).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 526B, 528B y 527B	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00
2024112886	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 500MVA (ACCC Brown), desde estructura E-701 (D-1) a E-PA (2).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar 5233	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00
2024112972	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Desconexión	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	24117	PA S/E CENTRAL LA CEBADA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SDC, 2538): A solicitud de Pacific Hydro en SDC N° PNC-123-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal #2, SD asociado 2024112875, NUP 3283.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: abierto 5233 SE La Cebada: abierto 8903-1 SE La Cebada: abierto 8903-2 SE La Cebada: abierto 8903-3 SE La Cebada: cerrado 8903-17	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-24 08:00
2024112431	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	35422	S/E PUNTA SIERRA FB [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Confidencialidad, emergencia, carga y descarga de BESS Punta Sierra a través de la celda FB, NUP 4895.	Riesgo bajo, Pruebas solicitadas, coordinadas y ejecutadas bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Pruebas en BESS de Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-24 08:00
2024112346	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2555	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por obra de reemplazo de protección ABB paño B1 de ETE, NUP 4895.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: montaje, alambrados previos y pruebas a nueva protección ABB paño B1 de ETE. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Riesgo: Pecho Línea LBD, ITA-FPCC. Temperatura de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Itahue. Delimitación de zona de trabajo. Nueva protección paño B1 desconectada, no se encuentra integrada al sistema de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-11-24 08:00
2024112770	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2783	PA S/E VALDIVIA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Tendido de cables de control desde TTCC paño 13 a cuenta de control, canalización, montaje de caja agrupamiento, pruebas de cables de control y preinstalación, no se realizarán alambrados de equipos en servicio.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2. Temperatura de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Observaciones: Trabajos previos asociados a proyecto NUP 4467.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024125321	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmichucho Cerro Navia y Alto Jahuel. Temperatura de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024125330	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmichucho Cerro Navia y Alto Jahuel. Temperatura de los trabajos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-11-24 08:00
2024092726	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 15A/16/13.8KV/56MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor al transformador N°1 de S/E Paine, según procedimiento de CSE Transmisión. Trabajo con la instalación desconectada.	Nivel de riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión. Trabajos con la instalación desconectada.	Para estos trabajos de mantenimiento mayor se requiere la desconexión del T1 de S/E Paine, los consumos asociados serán reportados por el T2. Condición que se mantendrá desde el 03-11-2024 al 17-11-2024. No existe afectación de clientes finales. Trabajos asociados a SSO 2024092779 y 2024092784.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 06:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024112314	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 154/09/13.8KV SEMVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Sin Riesgo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento mayor a LT S/E Paine, Reparación de filtraciones, reemplazo de válvulas y empujes eléctricos. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán reportados desde subestaciones vecinas y redes MT. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán reportados desde subestaciones vecinas y redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024100730	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	24245	PA S/E CONDORES JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No Reconectar JR para ejecutar trabajos de cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a demontar los TC21 existentes, Desarme y demontaje del BBT1-1 existente, reubicación Asistores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asistores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectadores BBT1-2 y BBT1-3 y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS-418, NUP 878.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada.	PT 2024-10717 de Transmefel según internos. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024111541	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 1147 "Trabajos previos": Montaje de Trampas de Onda del Palo 116 en etapa de construcción para el Circuito N°1 Línea 220 KV Lagunas - Nueva Pazo Almorite. Las Barras Sección N°1 y N°2 están desconectadas. [puentes eléctricos retirados]. No existe acometida desde la Torre N°1 al Manco de Línea. No hay aproximación a líneas Energizadas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 2-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Atómicos. Al término: SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de Fundaciones asociadas al Proyecto SNA003-A, se ejecutaran trabajos de Remates de D.O.C.C entre esta grouting, mejoramiento extensión de gravilla, retiro de materiales, etc. ACITA. Área desguape de puntos energizados desde apertura de puentes en Barra Protegida N°1, N°2 y Transferrencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: ...	S/E Lagunas: NUP 1147 "Trabajos previos": Montaje de Trampas de Onda del Palo 116 en etapa de construcción para el Circuito N°1 Línea 220 KV Lagunas - Nueva Pazo Almorite. Las Barras Sección N°1 y N°2 están desconectadas. [puentes eléctricos retirados]. No existe acometida desde la Torre N°1 al Manco de Línea. No hay aproximación a líneas Energizadas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 2-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Atómicos. Al término: SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de Fundaciones asociadas al Proyecto SNA003-A, se ejecutaran trabajos de Remates de D.O.C.C entre esta grouting, mejoramiento extensión de gravilla, retiro de materiales, etc. ACITA. Área desguape de puntos energizados desde apertura de puentes en Barra Protegida N°1, N°2 y Transferrencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: ...	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00		
2024111551	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de fundaciones asociadas al Proyecto SNA003-A, se ejecutaran trabajos de Remates de D.O.C.C entre esta grouting, mejoramiento extensión de gravilla, retiro de materiales, etc. ACITA. Área desguape de puntos energizados desde apertura de puentes en Barra Protegida N°1, N°2 y Transferrencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: ...	SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de fundaciones asociadas al Proyecto SNA003-A, se ejecutaran trabajos de Remates de D.O.C.C entre esta grouting, mejoramiento extensión de gravilla, retiro de materiales, etc. ACITA. Área desguape de puntos energizados desde apertura de puentes en Barra Protegida N°1, N°2 y Transferrencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: ...	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00		
2024100740	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de topología del Palo IT1. Para ello se procederá a demontar los TC21 existentes, Desarme y demontaje del BBT1-1 existente, reubicación Asistores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asistores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectadores BBT1-2 y BBT1-3 y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS-418, NUP 878.	Bajo riesgo controlado sin afectación de clientes	Se solicita por parte de Transmefel desbloquear reconexión del interruptor en julio JS en SE Condores	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024111550	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2362 2363 2360	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas "NUP 1147", Trabajos previos: Instalación e construcción de canalizaciones eléctricas (Escaleras, bandejas, conducto acero galvanizado, conducto PVC), Instalación Canales prefabricadas de hormigón (canalización para alijar y proteger escala	Actividades: S/E Lagunas "NUP 1147", Trabajos previos: Instalación e construcción de canalizaciones eléctricas (Escaleras, bandejas, conducto acero galvanizado, conducto PVC), Instalación Canales prefabricadas de hormigón (canalización para alijar y proteger escaleras y cables eléctricos). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 KV Sección 2-Lagunas o Barra Transferrencia 220 KV-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los...	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Actividades	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109736	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	87490,4 emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Espaa 1 (Pulso Palo KS). - Tendido y conexonado de cables control y fuerza por canalada proyectada (equipos fuera de servicio). - Tendido de cables por canalada existente hasta anterior sala eléctrica Diagonal 2 y SS.GG 500KV. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SS.GG, SE Parinas o SS.AA. C.A. Parinas o SS.AA. C.C. Parinas o Palo Cent. Diag. DMS-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	Bajo	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Espaa 1 (Pulso Palo KS). - Tendido de cables por canalada existente hasta anterior sala eléctrica Diagonal 2 y SS.GG 500KV. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SS.GG, SE Parinas o SS.AA. C.A. Parinas o SS.AA. C.C. Parinas o Palo Cent. Diag. DMS-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00		
2024109111	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TELC QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO 11	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20.- Bloqueo a la reconexión de la línea C1 1.220KV Lagoonas - Challacollo, vano entre E2 y E3, en apoyo a los Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zarja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m.	Instalación en riesgo: LT Lagoonas - Challacollo 220KV. Duración del riesgo: Mientras se realice trabajo de obras civiles en franja de servidumbre. Nivel del riesgo: Bajo y controlado.	A solicitud de Collahuasi no recomendar S21 de S/E Challacollo, antes de desconexión intemperica de LT Lagoonas - Challacollo.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00		
2024109109	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TELC QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUIOS	28725	S/E PUQUIOS 11	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20.- Bloqueo a la reconexión de la línea C1 1.220KV Lagoonas - Puquios, vano entre E2 y E3, en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zarja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m.	Instalación en riesgo: LT Lagoonas - Puquios 220KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen trabajos de desconexión intemperica de LT Lagoonas - Puquios. Nivel del riesgo: Bajo y controlado.	A solicitud de Collahuasi, no recomendar S21 de S/E Puquios, ante desconexión intemperica de LT Lagoonas - Puquios.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00		
2024108723	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22912	S/E POZO ALMONTE SS/AA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectadores de Fuelleto N°2 SSAA	Bajo, según matriz de riesgo.	-Se requiere abarbotar B95CA-F Nota: Cable destacar que este equipo, el transformador quedara indisponible hasta que se repare el fusible	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 00:00		
2024108686	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Tendido de cables de control desde TTECC ICE1 a cañeta de control, canalización, montaje de caja agrupamiento (trabajo previo), pruebas de cables de control y Protocolización, no se realice los alambrados de equipos en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Tendido de cables de control desde TTECC ICE1 a cañeta de control, canalización, montaje de caja agrupamiento (trabajo previo), pruebas de cables de control y Protocolización, no se realice los alambrados de equipos en servicio. Instalaciones en Riesgo: Palo Compensación ICE05, CNA o SS.AA. C.C. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay. Reemplazo de transformador de corriente asociado al cable ICE1-ICE05.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-10-24 08:00		
2024108679	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2331	S/E LOS VARONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Varones, Tendido de cables de fuerza y fibra óptica por trincheras de los patios 220y de la hasta edificio de comando y salas diagonal 1 y 2 para la implementación del STL	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Varones- Diaguico, C1 o línea 220KV El Real-Los Varones, C1 o Palo Linea 107-Los Varones o Palo Cent. Diag. DMS-Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-24 09:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024028678	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2331	S/E LOS VARONES	87B1-1 merplant a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Varones, Tendido de cables de fuerza y fibra óptica por trincheras de los patios 220 y 66 lo hasta edificio de comando y salas diagonal 1 y 2 para la implementación del ITS.	Bajo	Actividades: S/E Varones, Tendido de cables de fuerza y fibra óptica por trincheras de los patios 220 y 66 lo hasta edificio de comando y salas diagonal 1 y 2 para la implementación del ITS. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Varones, Duques, C1 a Línea 220kV El Real Los Varones, C1 o Palla Línea 100 Los Varones o Palla Cant. Drag. 0088 Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 09:00	
2024028692	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Bloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 kV y de protecciones SOB (Sistemas 1 y 2) del patio ICE1 por obra de remplazo de los TTC del patio ICE1.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Bloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 kV y de protecciones SOB (Sistemas 1 y 2) del patio ICE1 por obra de remplazo de los TTC del patio ICE1. Condición: Fallo Compensación ICEDS-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Proyecto Reemplazo de transformador de corriente asociado al patio ICE1 de S/E Charria 220kV, NUP 4825. Nota: Trabajos en curso, en el momento de la generación del reporte.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:30	
2024028691	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Bloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 kV y de protecciones SOB (Sistemas 1 y 2) del patio ICE1 por obra de remplazo de los TTC del patio ICE1.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Bloqueo de protecciones 87B1 de la Barra 1 de 220 kV y de protecciones SOB (Sistemas 1 y 2) del patio ICE1 por obra de remplazo de los TTC del patio ICE1. Condición: Fallo Compensación ICEDS-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Proyecto Reemplazo de transformador de corriente asociado al patio ICE1 de S/E Charria 220kV, NUP 4825. Nota: Trabajos en curso, en el momento de la generación del reporte.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:30	
2024028437	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	tendido_x able	otro: tendido_cable	Almadrado de control	Sin Limitaciones	Almadrado de control asociado a proyecto de ampliación NUP 1540 en S/E Ovale.	Trabajo de riesgo controlado	Trabajos tendidos, tendido de cables de patto a canal, montaje de regletas, equipos, perforación de paneles y almadrado de control en interior de canal.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:00	
2024027994	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2732	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3805. - S/E Entre Rios: Montaje y pruebas GIS intertempo para nuevo Diagrama "N", patio 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Montaje y pruebas GIS intertempo para nuevo Diagrama "N", patio 500 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomanda Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 1-Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:00	
2024028444	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66KV	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles y montaje de estructuras y equipos, asociados a proyecto de ampliación NUP 1540. Considera conexión de estructura y equipos a malla de tierra de la S/E.	Trabajo de riesgo controlado	Obras civiles y montaje de estructuras y equipos, asociados a proyecto de ampliación NUP 1540. Considera conexión de estructura y equipos a malla de tierra de la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:00	
2024028179	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	509 1637	BA S/E MANTENCULO 110KV BP1-1 BA S/E MANTENCULO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo Patio 110KV Otra CAPEX no VI NUP 4820. Proyecto de Construcción de Banco Ducto Reforzado.	Bajo	Actividades: S/E Mantencillo Patio 110KV Otra CAPEX no VI NUP 4820. Proyecto de Construcción de Banco Ducto Reforzado. Consiste en construir un banco ducto reforzado desde el patio de 110KV a la sala de 500/110KV. No se utilizará camión Mixer, camion pluma, minicargadora. NO Los trabajos se realizan fuera del patio energizado, NO Se descarta acortamiento de distancia a punto energizado, NO No se transitará por banco ducto existentes. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: ELA S.C.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Subestación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024109180	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCULO	grupo_a emergenci a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCULO 120KV Obra CAPEX no VI NUP 4815. Proyecto de Construcción de Banco Ducto Reforzado. Consiste en construir un banco ducto reforzado desde el punto de 120KV a la sala de 550G120KV. No se utilizará camión Mixer, camión pluma, minicargadora. - N2 Los trabajos se realizan fuera del patio emergente, N3 Se descarta acortamiento de distancia a punto energizado. N4 No se transfiere por banco ductos existentes. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: E.S.A.A. C.C.	Bajo	Actividades: S/E MANTENCULO 120KV Obra CAPEX no VI NUP 4815. Proyecto de Construcción de Banco Ducto Reforzado. Consiste en construir un banco ducto reforzado desde el punto de 120KV a la sala de 550G120KV. No se utilizará camión Mixer, camión pluma, minicargadora. - N2 Los trabajos se realizan fuera del patio emergente, N3 Se descarta acortamiento de distancia a punto energizado. N4 No se transfiere por banco ductos existentes. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: E.S.A.A. C.C.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-24 08:00	
2024108669	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E SAUZAL	2748	S/E SAUZAL T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por obra de nuevo Transformador N°4 de S/E Saual NUP 4735.	Bajo	Actividades: S/E Saual: Construcción de cimbra y fuso suspendido de anillo asociado a ATTA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: T1, T3, T4, D4, 154/120KV Saual a 1.154KV Saual- Ramigua, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al mínimo. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Delimitación de zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-24 08:00	
2024107367	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 66KV BPS-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Descarga y montaje de Transformador de Poder 66/23.8KV para nuevo TR 66/13.2 KV. - Proyecto MMB Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1. J258.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Descarga y montaje de Transformador de Poder 66/23.8KV para nuevo TR 66/13.2 KV. Instalaciones en Riesgo: Barra 13.8 KV- Laja Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		24-10-24 08:00	
2024106008	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Obras Civiles en BMS-1 y BMS-2, por obra reemplazo de equipos. Incluye inspección de pernos químicos y reforzamiento de malta puesta a tierra para los nuevos equipos.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Obras Civiles en BMS-1 y BMS-2, por obra reemplazo de equipos. Incluye inspección de pernos químicos y reforzamiento de malta puesta a tierra para los nuevos equipos. Condiciones: * Pulo Seccionador ASD1 Charria, indistinguible. * Se considerara los Barras 154 KV, sección 1 y 2 unidades aéreas de los Pulos de 154 KV del ATTA (pulos A1 y A2 cerrados). Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna. No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectores de los	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-24 08:00	
2024105702	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 66KV BPS-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Verificación a medidor de energía de los servicios auxiliares para dar cumplimiento a lo exigido en la NTS y CS. - Proyecto MMB Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1. J258.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Montaje y construcción del sistema contra incendios, para nuevo TR 66/13.2 KV. Nota: Instalaciones en Riesgo: SS.66. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-24 08:00	
2024106465	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_a emergenci a otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Levantamiento de Tapas de Cancheta, Tendido de Conductor (NUP 3803) en Tablero Proyectoado en Pulo a sala de comando.-	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Levantamiento de Tapas de Cancheta, Tendido de Conductor (NUP 3803) en Tablero Proyectoado en Pulo a sala de comando.-	No tiene consumo afectado		ninguno		18-10-24 08:00	
2024105744	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de F.O. de proyecto en el interior de salas eléctricas, ingreso de enlaces a gabinetes y RTO existentes. Facilita de F.O. y mallas en interior sala eléctrica E06-5.	Riesgo bajo, el trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	S/E Hamburgo: No reconectar 52B1 y 52B2.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-10-24 08:00	
2024105742	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	S/E ESTE 6	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de F.O. de proyecto en el interior de salas eléctricas, ingreso de enlaces a gabinetes y RTO existentes. Facilita de F.O. y mallas en interior sala eléctrica E06-5.	Riesgo bajo, el trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	S/E Este 6: No reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-10-24 08:00	
2024104636	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	S/E ESTE 6	22527	S/E ESTE 6 B1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mejoramiento de plataforma para la instalación segura de la grúa. En subestación Este 6 se realizará retiro de cerco perimetral e instalación de cerco provisorio como adelanto de actividad de cambio de TTICC. Mobilización de instalación de fauna y mejoramiento de caminos de acceso.	Riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	S/E Este 6: No reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-10-24 07:00	

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 270
Total registros Subestación: 140

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024021737	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA 1989	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control baulas USA y UTS revisiones y levantamientos de control baula ATB1	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: BRG14-2 A disposición de jefe de faena. BRG14-2 A Bloqueado. BRG14-2 A disposición de jefe de faena. BRG14-2 T A disposición de jefe de faena. BRG14-3 A disposición de jefe de faena. BRG14-3 T A disposición de jefe de faena. S2G14 A disposición de jefe de faena. Bloqueo de algún interruptor o desconectador en la UTA. Bloqueo de BU dependiente, donde sea condiciones requeridas:	No tiene consumo afectado	ninguno		07-10-24 08:00		
2024021749	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA 21404	S/E CENTRAL TOCOPILLA JG14		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control baulas USA	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: BRG14-2 A Bloqueado. BRG14-2 A disposición de jefe de faena. BRG14-2 T A disposición de jefe de faena. BRG14-3 A disposición de jefe de faena. S2G14 A disposición de jefe de faena. Bloqueo de algún interruptor o desconectador en la UTA. Bloqueo de BU dependiente, donde sea condiciones requeridas:	No tiene consumo afectado	ninguno		07-10-24 08:00		
2024021754	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA 21405	S/E CENTRAL TOCOPILLA JG15		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control baulas UTS	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: BRG14-2 A Bloqueado. BRG14-2 A disposición de jefe de faena. BRG14-2 T A disposición de jefe de faena. BRG14-3 A disposición de jefe de faena. S2G14 A disposición de jefe de faena. Bloqueo de algún interruptor o desconectador en la UTA. Bloqueo de BU dependiente, donde sea condiciones requeridas:	No tiene consumo afectado	ninguno		07-10-24 08:00		
2024021765	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA 21406	S/E CENTRAL TOCOPILLA JAT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	revisiones y levantamientos de control baula ATB1	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: BRG14-2 A Bloqueado. BRG14-2 A disposición de jefe de faena. BRG14-2 T A disposición de jefe de faena. BRG14-3 A disposición de jefe de faena. S2G14 A disposición de jefe de faena. Bloqueo de algún interruptor o desconectador en la UTA. Bloqueo de BU dependiente, donde sea condiciones requeridas:	No tiene consumo afectado	ninguno		07-10-24 08:00		
2024039929	Subestacion	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	470	S/E TENO	819 T20 S/E TENO B74		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición de dos fusibles quemados asociados al transformador N°4 de S/E Teno, que alimenta los bancos de condensadores de la subestación.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CCE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar la desconexión del transformador N°4 de S/E Teno, el cual alimenta los bancos de condensadores de la subestación, para realizar la reposición de los fusibles operativos, condición que fue iniciada en una revisión en setiembre.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-09-24 22:15		
2024039899	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	2226	S/E CALAMA NUEVA	21258 S/E CALAMA NUEVA H3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por precaucion se debe transferir paula H3 a paula de transferencia H6, punto con temperatura en 89H3-1	Riesgo bajo, por precaucion se debe transferir paula H3 a paula de transferencia H6, punto con temperatura en 89H3-1	Curso Forzado	No tiene consumo afectado	ninguno		26-09-24 15:15		
2024027478	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	S/E CERRO COLORADO 17855 17856 21468 S/E CERRO COLORADO HT1 21469 S/E CERRO COLORADO HT1 21470 S/E CERRO COLORADO CT1 21471 S/E CERRO COLORADO HT2 21472 S/E CERRO COLORADO CT2	S/E CERRO COLORADO 17855 S/E CERRO COLORADO 17856 S/E CERRO COLORADO 21468 S/E CERRO COLORADO 21469 S/E CERRO COLORADO 21470 S/E CERRO COLORADO 21471 S/E CERRO COLORADO 21472		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido al proceso de cierre temporal que está llevando Minera Cerro Colorado, donde la configuración del sistema EDAC-BF no tiene funcionalidad debido a que los cargas que están en el sistema actual y en la propuesta aprobada por el CELN, no están energizadas. Es que se requiere la inhabilitación transitoria del EDAC-BF de CMCC.	El riesgo es bajo dada la naturaleza del trabajo.	El EDAC-BF no opera debido a que no ha cargado que despresuriza para cada escalón.	No tiene consumo afectado	ninguno		26-07-24 10:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2020049324	Subestación	Ejecución Extensa	CSE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RESGOS MAYORES	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL CONTROLADOR EN SE VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-07-20 13:36
2018053252	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos JS y JS de SAEISA	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos JS y JS de SAEISA	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos JS y JS de SAEISA. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto	No tiene consumo afectado		ninguno		19-08-18 21:00		
2017030134	Subestación	Ejecución Parcial	COLBÚN	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			En Los Quielos se realizará instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cableado óptico y fusión de filamentos. Se realizará también "pruebas filamentos y certificación de emisor".	No tiene consumo afectado		ninguno		02-05-17 08:00	
27020	Subestación	Ejecución Extensa	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Deshabilitación del esquema ESAC de BF y STR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desgranamiento de cargas asociadas a los diferentes escalones de frecuencia convertidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 51072005, Fecha F/R 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno		24-09-16 11:40	
7304	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 138V BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Desconexión de Transformador de SAA debido a pérdida de aislamiento en mufla lado 330V. mientras se realizan trabajos correctivos, los SAA serán energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-05-16 14:40	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	BOG	Central	BOG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2024128264	Central Generadora	Ejecución Extensa	AMANECER SOLAR SPA	1966	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	247			PIV LLANO DE LLAMPOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y correcciones de conexiones de las TP del paflo 5215 de S/E Llano de Llampos el cual presenta errores en la medición. Condiciones necesarias: abierto 5215 en S/E Seccionadora Llano de Llampos, abierto 5211, 5217, 5217, 5211, 5217, 5211 y 5215 de S/E Central Llano de Llampos.	El riesgo es bajo.	Revisión y correcciones de conexiones de las TP del paflo 5215 de S/E Llano de Llampos el cual presenta errores en la medición. Condiciones necesarias: abierto 5215 en S/E Seccionadora Llano de Llampos, abierto 5211, 5217, 5217, 5211, 5217, 5211 y 5215 de S/E Central Llano de Llampos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	17-11-24 16:58
2024124312	Central Generadora	Ejecución Extensa	AMANECER SOLAR SPA	1966	Desconexión	Origen Externo	Programada	247			PIV LLANO DE LLAMPOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a desconexión programada en paflo 18 de S/E Cardones SD 2024122902 SE-CAH-SEM-46; Mantenimiento de control paflo 18; Limpieza y reaparato de conexiones en elementos de control presentes en bastidor de control. 2.- Pruebas de Control y Medidas de Aislación en circuitos CC y CA. 3.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	Asociado a desconexión programada en paflo 18 de S/E Cardones SD 2024122902 SE-CAH-SEM-46; Mantenimiento de control paflo 18. Condiciones requeridas: Equipos de S/E Seccionadora Llano de Llampos y S/E Central Llano de Llampos abiertos. PIV Llano de Llampos fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	16-11-24 08:00
2024124314	Central Generadora	Ejecución Extensa	AMANECER SOLAR SPA	1966	Desconexión	Origen Interno	Programada	247			PIV LLANO DE LLAMPOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a SD 2024124313; Mantenimiento preventivo a equipos primarios en Subestación Transformadora Central Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades se realizarán con instalaciones sin energía.	Subestación Transformadora Central Llano de Llampos. Condiciones requeridas: Abiertos equipos de S/E Central Llano de Llampos, PIV Llano de Llampos fuera de servicio. Pruebas de estanqueidad a aftercooler en circuito de refrigeración para baja temperatura (L7) unidad térmica Ujina 2. Considera drenaje de Fluidos, y pruebas de estanqueidad a tubos de intercambiador de calor. Condiciones requeridas: Unidad térmica Ujina 2 fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	16-11-24 08:00
2024124394	Central Generadora	Ejecución Extensa	COMPAÑIA DOÑAS INÉS DE COLLAHUAS SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	396			TER UJINA	2004 TER UJINA U2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Se requiere el mantenimiento preventivo a equipos primarios en Subestación Transformadora Central Llano de Llampos. Condiciones requeridas: Abiertos equipos de S/E Central Llano de Llampos, PIV Llano de Llampos fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimant a Mayor)	15-11-24 08:00	
2024125927	Central Generadora	Ejecución Extensa	ARAUICO BIOENERGIA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	84			TER ARAUICO	1502 TER ARAUICO U2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	ADICIONAL: Pruebas de estanqueidad a aftercooler en circuito de refrigeración para baja temperatura (L7) unidad térmica Ujina 2. Considera drenaje de Fluidos, y pruebas de estanqueidad a tubos de intercambiador de calor..FUNDAMENTO: MANTENIMIENTO MAYOR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere modificar fechas de ejecución de Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimant a Mayor)	14-11-24 08:00	
2024125466	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116			HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar el retiro de ataguío por fin obra Impieza. Se solicita regular bocatoma entre 731.4 y 731.7 msnm.	Trabajo supervisado en terreno donde los técnicos toman las medidas necesarias, riesgo bajo.	Se requiere funcionar con el nivel de la bocatoma lo más bajo posible, con el fin de igualar nivel de agua en ambos lados y luego comenzar a retirar el ataguío.	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)	12-11-24 08:30
2024126358	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	488			TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de unidad de forma controlada por rotura de tubo en caldera.	El riesgo será evaluado por personal en terreno de acuerdo a los protocolos y estándares establecidos.	Reparación tubo roto de caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	12-11-24 07:47
2024125053	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170			PE KALLPA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que impactan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a su misma generación según su recurso edico (grupos continuos, si son detenidos se reinicia periodo de pruebas). WTG en pruebas Reliability Run Test semana 46 (11-11 al 17-11), 1802, 15, 23. WTG en comisionamiento "main test" semana 46 (11-18 al 17-11), 1802, 15, 23.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 90 MW cuando el SEN se encuentre en costo cero y un máximo de 270 MW si el SEN se encuentra con costo mayor a cero, considerando buen recurso edico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Edico KALLPA NUP 2755.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	11-11-24 08:00
2024124932	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138			PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568 PE HORIZONTE (U71-4348) [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	31	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se empujarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 31 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se empujarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 31 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se empujarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 31 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	11-11-24 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	2158	Risk	Central	1562	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124351	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (US-UYE) [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	138	Se solicita autorización para la Primera Emergencia de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inspección de generación. NUP 1254. Se empujarán directamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 188 MW	Se solicita autorización para la Primera Emergencia de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inspección de generación. NUP 1254. Se empujarán directamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 188 MW	Se solicita autorización para la Primera Emergencia de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inspección de generación. NUP 1254. Se empujarán directamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 188 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Servicio)		11-11-24 00:00
2024124480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PIV SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana ciclos de 9 hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 hrs de descarga con un máximo de 50 MW.	Proyecto NUP 4134 NIS, en los cuales se realizarán durante la semana ciclos de carga y de descarga, a contar de las 20 hrs previa autorización del CDC.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso solar disponible, la descarga se realizará a la previa autorización del CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-11-24 00:00
2024121394	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC o PPC o disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo se bajo considerando los medios de seguridad y procedimientos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		11-11-24 00:00
2024123028	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1495	TER CMPC PACIFICO U2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Parada General de Fábrica de Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa mediante Carta BP04-2024- que el riesgo es: Riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-11-24 00:00	
2024123520	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1530	TER CMPC PACIFICO U3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Parada General de Fábrica de Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa mediante Carta BP04-2024- que el riesgo es: Riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-11-24 00:00	
2024123029	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1494	TER CMPC PACIFICO U1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Parada General de Fábrica de Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa mediante Carta BP04-2024- que el riesgo es: Riesgo Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-11-24 00:00	
2024121472	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENDO II	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto. Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCS a T3000 y prueba de verificación.	Bajo	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto. Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCS a T3000 y prueba de verificación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-24 00:00
2024120212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	528	TER CHUYACA UA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislamiento, verificación de alternador principal y excitatriz, inspección y mantenimiento breaker, inspección controlador del grupo, reaporte de conexiones, medición de baterías, verificación de sensores y protecciones, lubricación de radiamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de periféricos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: Se	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024120211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	527	TER CHUYACA US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislamiento, verificación de alternador principal y excitatriz, inspección y mantenimiento breaker, inspección controlador del grupo, reaporte de conexiones, medición de baterías, verificación de sensores y protecciones, lubricación de radiamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de periféricos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: Se	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	Risk	Central	USG	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024025210	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	790	TER CHUYACA UB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislamiento, verificación de alternador principal y excitatriz, inspección y mantenimiento breaker, inspección controlador del grupo, reapriete de conexiones, medición de baterías, verificación de sensores y protecciones. Lubricación de rodamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se completó.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		06-11-24 00:00	
2024025209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	526	TER CHUYACA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislamiento, verificación de alternador principal y excitatriz, inspección y mantenimiento breaker, inspección controlador del grupo, reapriete de conexiones, medición de baterías, verificación de sensores y protecciones. Lubricación de rodamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se completó.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		06-11-24 00:00	
2024121752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PPV DON HUMBERTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PPV Don Humberto NUP 2224.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PPV Don Humberto NUP 2224.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 00:00	
2024121459	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA T08 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que el trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-11-24 00:00	
2024121456	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que el trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-11-24 00:00	
2024028860	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOMERGIAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	226	TER SANTA FE	922	TER SANTA FE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Caldera de Biomasa y T54. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita modificar según Carta BF159-2024 al riesgo es: Sin Riesgo (CARTA029900-24)	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		04-11-24 00:00	
2024020208	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	TER MASSA	311	TER MASSA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Turbogenerador	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		02-11-24 00:00	
2024020746	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENEZA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PPV VENEZA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Después de haber energizado la Barra de 15,2 KV, se efectuarán pruebas de inyección de potencia de los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por Eurus Energy	El riesgo es bajo porque se tomarán los resguardos correspondientes.	Los interruptores de los alimentadores de 13,2KV quedan a disposición del jefe de PES.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_servicio	P (Prueba de Puesta en Servicio)		31-10-24 17:00	
2024020745	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENEZA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PPV VENEZA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Puesta en servicio de línea 13,2KV, Barras de 13,2 KV de PASO Venezuela y del Transformador de 50MVA.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se procederá de acuerdo con la GM de PES "CONEXIÓN PASO VENEZA EN PASO CUBO L5 TITNEY"	No tiene consumo afectado	protocolos_de_servicio	P (Prueba de Puesta en Servicio)		31-10-24 17:00	
2024130069	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Bocanoma Polcura, Rejas colmatadas por arrastre de material, se requiere realizar limpieza de rejas y desgrasado, dicha condición puede afectar la generación de las unidades.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		24-10-24 00:00
2024020759	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	191	HP SAUZAL		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Limpieza de balsa N°1 del desarenador.	Riesgo bajo para el SEN, trabajo realizado y supervisado en terreno.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		23-10-24 09:00
2024020469	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Limpieza de rejas de toma Bocanoma Maule Isla, Rejas de Bocanoma Maule Isla colmatadas.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		10-10-24 09:00
2024020946	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Proyecto limpieza bocanoma Polcura II. Se requiere regular nivel mín. 731,5 y máx. de 732,4 mm. Proyecto limpieza bocanoma Polcura II con desgrasado mecánico a hidrojato, para proceder a retirar 98.800 m3 de sedimentos de la bocanoma.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		23-09-24 09:00
2024020358	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	800 803	TER NEHUENCO II CCS-TG TER NEHUENCO II CCS-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Medio TV, Cambio OCL, cambio de Mark V, de Nehuenco II	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		22-09-24 00:00	
2020020866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		02-02-20 12:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 270
Total registros Línea: 97

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramite(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024117006	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales vía micro corte, para normalizar alimentación de SE Nancaez, transferidos hacia el S284 de S/E San Fernando.	Nivel de riesgo bajo, planificados y supervisados en terreno, de acuerdo a procedimientos internos de CSE Transmisión.	Transferencia de carga vía micro corte, para normalizar alimentación de SE Nancaez, transferidos hacia el S284 de S/E San Fernando. Relacionado a la finalización de trabajos que fueron descuñados de acuerdo a la SD 202404725. Esto se encuentra coordinado con CSE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 17:00	
2024118125	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales vía micro corte, para normalizar alimentación de los S282 Puquilly y S275, transferidos hacia el S284 de S/E San Fernando.	Nivel de riesgo bajo, planificados y supervisados en terreno, de acuerdo a procedimientos internos de CSE Transmisión.	Transferencia de carga vía micro corte, para normalizar alimentación de los S282 Puquilly y S275, transferidos hacia el S284 de S/E San Fernando. Relacionado a la finalización de trabajos que fueron descuñados de acuerdo a la SD 202404725. Esto se encuentra coordinado con CSE Distribución y S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 17:00	
2024117401	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmets se requiere la desconexión de LT 220 kv Quillota - San Luis C2 por trabajos de limpieza y pruebas sobre el paflo JE en S/E Quillota a nueva protección diferencial de barra patio 220 kv (NUP 3748).	Riesgos declarados por empresa Transmets.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 13:00	
2024115668	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos asociados a la obra de reemplazo de protección diferencial de Barra de 220 kv (NUP 3748). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Verificación de corrientes, vías de disparo, bloques y comandos de cierre paflo de 220 kv JE - Rápido 2. Pruebas de disparo bobina 1, bobina 2, bloquear al cierre, función end fault, disparo por operación S288 del paflo JE y envío BOD. Obra de reemplazo de protección diferencial de Barra (NUP 3748). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota. ATMS de 220/110 kv o paflo de 220 kv S- Seccionador o ATMS de 220/110 kv o ATMS de 220/110 kv o línea de 220 kv Quillota - Alvarado, Alvarado, S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 13:00	
2024118242	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1848	LOS CHANGOS - PARNAS 500 KV	4527	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transmets se requiere la desconexión de LT Los Changos - Parnas Cto. kv 2, por trabajos de reposición de almacenamiento de cortador de descarga de pararrayes asociados, en extremo de S/E Parnas.	Solicitud en apoyo a empresa Transmets requeridos en extremo de S/E Parnas. Riesgo asociado a ser controlado por empresa Transmets.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptores S281 - S280 abiertos y bloqueados a nivel de SCADA en S/E Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 09:30	
2024115846	Línea	Ejecución Extensa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	453	CERRO NAVA - RENCA 110KV	877 876	TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C1 CERRO NAVA - TAP ALTAMIRANO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza retiro de Cable de Guarda por Cable OPGW en cercano al Circuito sellado	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en Reemplazo del Cable de Guarda por Cable OPGW. Frente a una operación automática del Circuito sellado STM solo recomendará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 09:00	
2024115844	Línea	Ejecución Extensa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	453	CERRO NAVA - RENCA 110KV	965 963	TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2 CERRO NAVA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza retiro de Cable de Guarda por Cable OPGW para el sistema	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en Reemplazo del Cable de Guarda por Cable OPGW.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 09:00	
2024115847	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	967	COLO COLO - EJERCITO 66KV	490 1477	COLO COLO - ESTRUCTURA 11 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 11 - EJERCITO 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kv Ejercito Coto Coto por trabajos de medición de interruptor S281 de S/E Colón Coto según solicitud 2024115904.	Riesgo controlado, trabajo con instalación desconectada.	No hay transferencia de carga, línea normalmente en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 09:00	
2024118241	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1848	LOS CHANGOS - PARNAS 500 KV	4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transmets se requiere la desconexión de LT Los Changos - Parnas Cto. kv 1, por trabajos de reposición de almacenamiento de cortador de descarga de pararrayes asociados, en extremo de S/E Parnas.	Solicitud en apoyo a empresa Transmets requeridos en extremo de S/E Parnas. Riesgo asociado a ser controlado por empresa Transmets.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptores S281 - S280 abiertos y bloqueados a nivel de SCADA en S/E Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 09:00	
2024059232	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1546	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Colihuaní CDO. (Sod 413) (Sod 413) L 120 KV Lagunas-Challacollo PE 60-120 vano entre E2 y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Colihuaní CDO. (Sod 413) L 120 KV Lagunas-Challacollo PE 60-120 vano entre E2 y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, voladura, curado, nivelamiento y tapado de tuberías. Restricciones: Levantamiento de EIA.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024115667	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	POUPAKO (TRANSELEC)-QUILLOTA 220KV	1264	POUPAKO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos asociados a la obra de reemplazo de protección diferencial de Barra de 220KV (NUP 1748). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Vinculación de corrientes, vía de disparo, bloqueo y comandos de cierre paño de 220 KV (S - Polipaisico 1. Pruebas de disparo bobina 1, bobina 2, bloqueo al cierre, función end Touch, disparo por operación 108B del paño 2) y envío RDG. Obra de reemplazo de protección diferencial de Barra (NUP 1748). Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: ATN6 de 220/110 KV a paño de 220 KV (S - Seccionador a ATN3) de 220/110 KV a ATN4 de 220/110 KV a línea de 220 KV Quillota - Montevideo, circuito 1 a 3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00
2024117999	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec se requiere la desconexión de L1 220 KV Quillota - San Luis C1 por trabajos de trapeado y pruebas sobre el paño 25 en S/E Quillota a nueva protección diferencial de barra patio 220KV (NUP 1748). Se requiere por proyecto 21, 185, 504, 15 NUP980P"Ampliación S/E La Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y travesaño. Instalación de Vigas de Armazn plenas a estructura existente (Viga de Armazn Patico AT y RDG).	Riesgos declarados por empresa Translec.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00
2024107992	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21, 185, 504, 15 NUP980P"Ampliación S/E La Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y travesaño. Instalación de Vigas de Armazn plenas a estructura existente (Viga de Armazn Patico AT y RDG).	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. No consumo serán transferidos por cables AT.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00
2024115505	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1506	POUPAKO (TRANSELEC)- NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POUPAKO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polipaisico: Deschistes primario del desconector BB6-2 y chicones primario del desconector BB6-3 desde la línea 220 KV. Nueva Lampa - Polipaisico circuito 1. Primera energización y puesta en servicio del desconector BB6-3 (NUP 1484-045). Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polipaisico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Buenas prácticas de seguridad.	Bajo	Actividades: S/E Polipaisico: Deschistes primario del desconector BB6-2 desde la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polipaisico circuito 1. Chicones primario del desconector BB6-3 desde la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polipaisico circuito 1. Primera energización y puesta en servicio del desconector BB6-3 (NUP 1484-045). Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polipaisico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Buenas prácticas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00
2024114668	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1791	COLLAPILLI - VICTORIA 66KV	509	COLLAPILLI - VICTORIA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Pernas, Bombéticas en Uniones, Conductor Cobre Aluminio más Resistido, Matllogos Aislación Dufala.	Riesgo Bajo, Trabajos con instalación desconectada	Se configurará del Sistema para dejar alimentada S/E los Buena Aires, S/E Negrete, Tap Remolón, S/E Nuhualbusta, S/E Angón y S/E Collahuasi de Manera Radial desde Los Angeles.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00
2024115406	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1. Instalaciones en TRANSELEC - 220 KV PK 50+771, vane entre E472 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para cruces entre vaneos, se contemplan trabajos de Apertura de Apertura (Sud 412).	Bajo	Actividades: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1. Instalaciones en TRANSELEC - 220 KV PK 50+771, vane entre E472 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para cruces entre vaneos, se contemplan trabajos de Apertura de Apertura (Sud 412).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00
2024115973	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA DORA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST 346 220KV C1 EST 346 - EST 389 220KV C1 EST 389 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST 346 220KV C2 EST 346 - EST 389 220KV C2 EST 389 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de asfalto y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vaneos E480-E481, E482 y cruce entre vaneos E480-E481-E482 y cruce entre vaneos E488 - E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre.	Se deshabilitará la recorrenza automática En S/E Encuentro 5218 - 5219 y en S/E Collahuasi. 5263 - 5214	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024102520	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaesi, proyecto CDO-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV 59-771, vano entre 6471 y 6472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura [Sod412]	Instalaciones en Riego: Línea 220V San Simón-Lagunas. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodi) 436 (L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de Línea entre vanos E114-E109 (PK42-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5205 No consumen.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 08:00	
2024103083	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodi) 436 (L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de Línea entre vanos E114-E109 (PK42-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5205 No consumen.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de Línea entre vanos E114-E109 (PK42-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5205 No consumen.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 08:00	
2024103053	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodi) 436 (L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de Línea entre vanos E114-E109 (PK42-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5206 No consumen.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK11 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de Línea entre vanos E114-E109 (PK42-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5206 No consumen.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 08:00	
2024103023	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodis 425 y 424) Para Paralelismo entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodis 425 y 424) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado. Restricciones: Tarapacá: 5211 No consumen.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 08:00	
2024102029	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodis 425 y 424) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riego: Línea 220KV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	A solicitud de obra Colihuaesi CDO (Sodis 425 y 424) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado. Restricciones: Tarapacá: 5212 No consumen.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 270
Total registros Línea: 97

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Observado	Fecha Inicio
2024105063	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUJOS 220KV	3992 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 342 220KV C1 EST. 342 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUJOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Colihuaqui C20n - (Sodi 425) L 220KV Lagunas - Puqujos PR 60-220, van entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cross entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Puqujos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Colihuaqui C20n - (Sodi 425) L 220 KV Lagunas - Puqujos PR 60-220, van entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cross entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en E4, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Consumo: 4257, 4258	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024107984	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	957	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV	386	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3887"emplación SE La Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y traslado Instalación de Viga de Amarra pilares a estructura existente(Viga de Amarra Pista AT x M61)	Riesgo medio y controlado.	Los consumos serán transferidos por vales AT. No existirá afectación a clientes Finales. Para la realización de los trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del S262 de SE San Fernando.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024105922	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Levado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 13-17-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358	Bajo	Restricciones: Los Changos, S24202, S2413, S2413, S2414 No reconectar Kimal, S242, S243, S245, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Actividad: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Levado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 13-17-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024105921	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Levado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 13-17-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358	Bajo	Restricciones: Los Changos, S24202, S2413, S2413, S2414 No reconectar Kimal, S242, S243, S245, S246 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Actividad: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Levado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 13-17-11-2024, Pazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8272358	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024115534	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	971	LAS ENCINAS - PADRE LAS CASAS 66KV	4314 4313	EST. 1 - PADRE LAS CASAS 66KV C1 LAS ENCINAS - EST. 1 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kv por corte y poda de árboles entre estructuras 212 x 20.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea está normalmente energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 08:00	
2024104725	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a estructura y despeje de árboles dentro y fuera de franja en tramo de LT 1246 KV San Fernando - Placilla.	Riesgo bajo, planificados y supervisados en terreno, de acuerdo a procedimientos de CSE Transmisión.	Se requiere de la desconexión de la LT 1246KV San Fernando Placilla. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024117000	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales vía micro corte a SE Nancagua, transferido hacia el S261 de S/E Portuquillo.	Nivel de riesgo bajo, planificados y supervisados en terreno, de acuerdo a procedimientos internos de CSE Transmisión.	Transferencia de carga vía micro corte de SE Nancagua, relacionada a trabajos que serán desarrollados de acuerdo a la SD 202404725. Esto se encuentra coordinado con CSE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024114617	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales vía micro corte a la SSE Placilla, Puquillay (S75) S261 de S/E Portuquillo.	Nivel de riesgo bajo, planificados y supervisados en terreno, de acuerdo a procedimientos internos de CSE Transmisión.	Transferencia de carga vía micro corte de las SSE Placilla, Puquillay (S75), relacionada a trabajos que serán desarrollados de acuerdo a la SD 202404725. Esto se encuentra coordinado con CSE Distribución a S75.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024115868	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	330	ITAHUE - CURICO 66KV	680 681	ITAHUE - MOLINA 66KV C2 MOLINA - CURICO 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión de la Línea 66kv Itahue-Curico C2, para abrir un tendido desconectador 680-2. Se realiza Mantenimiento a la Línea 66kv Itahue-Curico C2	Bajo nivel de riesgo	Se transfiere la carga del T1 hacia el T2 en la SE Molina a través de la Barra MT, con el cierre del int. S2C5 en la SE Molina.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00	
2024116257	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV	314	MIRAFLORES - MARGA MARGA 110KV L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere bloques de re-conexión de interruptor S2C10 de S.E. Sotomayor.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-11-24 07:00		

Número	Línea	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024115083	Línea	Ejecución Extensa		MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1530	PALLATA - ENCUENTRO 220V	3579	EST 70 - ENCUENTRO 220V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación método energizado por medio a estructura de línea 220V ENC. PALLATA	Trabajo de lavado aislación, línea 220V entre SSE encuentro y palata. Ouides llamar a Op. Scala +5565778521, se trabajará con equipo lavador. En SE Encuentro 5270 sellarizar y no reconectar. En SE SGD 5211 sellarizar y no reconectar. En SE Palla 5211, 5229 y 5213 sellarizar y no reconectar	Lavado de aislación a ext. cadenas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-11-24 07:00	
2024115867	Línea	Ejecución Extensa		CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	330	ITAHUE - CURICO 66V	406 407	ITAHUE - MOLINA 66V C1 MOLINA - CURICO 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión int. 5288 en SE Itahue y afines. 5284 en SE Curicó. Con motivo de trabajos de Mant. en la Línea 66V Itahue Molina C1	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con las solicitudes al CEN N°2024115866, 2024115865 y 2024087495.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 07:00		
2024115750	Línea	Ejecución Extensa		TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRECO 154V	4236 4237	PARRAL - EST. 527A 154V C1 EST. 527A - MONTERRECO 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje en línea 154 VV Parral Monterrico y Montenegro, alimentadas desde S/E Charrúa y S/E Parral alimentada desde S/E Maule.	Bajo.	Actividades: Reemplazo de puentes eléctricos en estructuras de anclaje en línea 154 VV Parral Monterrico. Condiciones: Línea 154 VV Parral- Monterrico, C1 indisponible. SSE Monterrico y Montenegro, alimentadas desde S/E Charrúa y S/E Parral alimentada desde S/E Maule. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 VV Parral- Monterrico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Se instalarán tierras de bloques a ambos lados de la estructura a desconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 07:00		
2024115768	Línea	Ejecución Extensa		CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66V	1123	TAP RETIRO - PARRAL 66V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 66 VV Parral-Retiro por trabajos de mantenimiento preventivo en la línea. Los consumos serán regulados vía redes MT lo cual está coordinado con CSE.	Riesgo medio con desconexión	Se requiere paralelo momentáneo en 154V entre SSE Linares y Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 07:00		
2024115720	Línea	Ejecución Extensa		CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66V	1210 1211 1212 4328 3674 4329 1213 1214 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66V C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66V C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66V C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66V C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS - EST 788B 66V C1 EST 788B - LUCERO 66V C1 EST 787 - LOS TILOS BULNES 66V C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66V C1 [EN_REVISION] TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 121 66V C1 LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66V C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará microcorte de normalización de topología de la LT Charrúa-Lucero. Se encuentra coordinado con STL Electrica Puntilla y Capital el microcorte a realizar.	Riesgo medio con microcorte.	Se realizará microcorte de normalización de topología de la LT Charrúa-Lucero. Se encuentra coordinado con STL Electrica Puntilla y Capital el microcorte a realizar.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 06:45		
2024115787	Línea	Ejecución Extensa		CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	952	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66V	596 1777 1778	MANDINGA - EST. 76 66V C1 EST 76 - EST 80 66V C1 EST 80 - LAS ARAÑAS 66V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo y correctivo a Línea 66 Mandinga - Las Arañas, consistente en limpieza de aislación, y revisión de terminal, conductor y otros elementos de la estructura.	Riesgo Bajo, trabajos con línea desenergizada.	SSE Chocón y Mandinga se encontrarán transferidos hacia Palla B2 de SE Bajo Maipilla, al final de la jornada, LT66 Mandinga - Arañas quedará energizada en vacío desde Palla B2 de SE de Las Arañas. Restricciones: Instalación Indisponible C2 y Bloqueo a la reconexión C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 VV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 VV Temuco- Cautín, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término (Línea 220 VV Temuco- Cautín, C2). Al inicio o al término de los trabajos (Línea 220 VV Temuco - Cautín, C1). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Instalación de tierras 3 tierras en la entrada de la estructura n°1 y 3 tierras en la salida de estructura n°1. Observación: No reconectar los interruptores.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 06:00		
2024118089	Línea	Ejecución Extensa		TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	225	TEMUCO - CAUTIN 220V	1334	TEMUCO - CAUTIN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atender punto caliente detectado en la estructura N°1 de la Línea 220 VV Temuco - Cautín C1.	Bajo	Instalación Indisponible C2 y Bloqueo a la reconexión C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 VV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 VV Temuco- Cautín, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término (Línea 220 VV Temuco- Cautín, C2). Al inicio o al término de los trabajos (Línea 220 VV Temuco - Cautín, C1). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Instalación de tierras 3 tierras en la entrada de la estructura n°1 y 3 tierras en la salida de estructura n°1. Observación: No reconectar los interruptores.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 01:00		
2024118090	Línea	Ejecución Extensa		TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	225	TEMUCO - CAUTIN 220V	1396	TEMUCO - CAUTIN 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atender punto caliente detectado en la estructura N°1 de la Línea 220 VV Temuco - Cautín C2.	Bajo	Instalación Indisponible C2 y Bloqueo a la reconexión C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 VV Temuco - Cautín, C1 o Línea 220 VV Temuco- Cautín, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término (Línea 220 VV Temuco- Cautín, C2). Al inicio o al término de los trabajos (Línea 220 VV Temuco - Cautín, C1). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Instalación de tierras 3 tierras en la entrada de la estructura n°1 y 3 tierras en la salida de estructura n°1. Observación: No reconectar los interruptores.	No tiene consumo afectado	ninguno		17-11-24 01:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024118131	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	640	MOUNOS (ENMASA) - EL EMPALME 110KV	788	MOUNOS (ENMASA) - EL EMPALME 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere de curso forzoso retirar de servicio línea 130 KV Los Molinos - El Empalme por precaución para evitar una eventual interrupción de consumos. Se detecta presencia de descarga eléctrica en estación de la estructura 14518, coincidente con distancia de falta según IF 2024005120. Los consumos de las SE/EE El Empalme y Calles quedaran alimentados desde V/E Calles (servicio 12441), mediante línea 130 KV Calles - El Empalme, hasta realizar el reemplazo de la aislación con anomalías.	Año, Fecha de curso forzoso para atender hallazgo encontrado en Faltas IF 2024005120.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-24 16:50		
2024113538	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1593	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172. Restricciones: Subestación D: Almagro, 5249 con bloqueo a la recomenon remonvillado Subestación D Salado, 5247 con bloqueo a la recomenon remonvillado. Tap Off Chañares, 5241 con bloqueo a la recomenon remonvillado. Instalaciones en Riesgo: 1.110KV D: Almagro-El Salado, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		15-11-24 08:00		
2024113528	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALCO 220KV	4260 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - BALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-V/E Los Notros: Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enlace diferencial de línea (B7), con los extremos Zona Caída y Balco. Instalación Función B7 en Protección 52 180 de pallas 18-18.	Bajo	Actividades: "V/E Los Notros: Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enlace diferencial de línea (B7), con los extremos Zona Caída y Balco. Instalación Función B7 en Protección 52 180 de pallas 18-18. Se ejecutaran pruebas dinámicas y sincronizadas "Tnd to End" con archivos "RelaySimTest - R537", según CAPRO-2023. Trabajos asociados a "Proyecto V/E Seccionadora Los Notros", NUP 1215. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Balco-Los Notros, C2 a Palla Cent. Diag. 058-Los Notros o Palla Línea 1006-Los Notros.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 08:00		
2024113525	Línea	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1568	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	3667	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAOS RELACIONADOS CON CONSTRUCCION DE LITT ENCUNENTRO - CENTINELA 220 KV. Estas actividades incluyen las actividades relacionadas tales como: - Instalación de letreros de peligro y numeración entre las Torres 079 a 082.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	V/E Encuentro 324, Centinela 3217 y 528 No recomendar. // V/E No recomendar.	No tiene consumo afectado	ninguno		13-11-24 08:00		
2024116424	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	151	CHARRUA - CHOLGUAÑ 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAÑ 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor de la línea 66 KV Charria - Cholguañ, considerando la apertura y cierre de puertas, además de instalación de portales y reemplazo de partes dañadas producido de los múltiples robos de conductor.	Bajo	Condiciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Charria-Cholguañ. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de tema: Instalación de tierras en estructuras adyacentes a los puntos a intervenir. Nota: Trabajos coordinados con Cliente Arauco aprovechando Mantenimiento Mayor y parada de planta, además de coordinaciones con empresa distribuidora Calcha. Ejecir la posibilidad que se emargen tramos de línea desde Chuvaca, Arica, Antofagasta.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-11-24 08:00		
2024113468	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	387	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2095	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Recomendar 123, 124, 125 y 126 línea 220KV Kapatur - Chigüin. Circuito N° 1 y N°2 por trabajo a ejecutarse con personal de LUV de reemplazo de aislación en circuito 1 en LAT Kapatur - Nueva O "Higüin", entre las estructuras 1 A y B.	Riesgo controlado, trabajo con personal de LUV.	Las condiciones satisfactorias solo se mantendrán mientras se ejecuten los trabajos y se normalizaran cuando estos sean suspendidos, PT 11000, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		12-11-24 07:00		
2024113373	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1265	ESCONDIDA - MONTURQAQUI 69KV	2382 2153 4742	NEURARA - MONTURQAQUI 69V C1 TAP 003 - NEURARA 69V C1 ESCONDIDA - TAP 003 69V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución a solicitud de transfer por SE Permisos Decreto ID_19_04_09_01. Término deemplado OPGW entre estructuras N° Torre 48 - Torre 34 y Torre 48 - Torre 38. Implica cruce de maquinaria y trabajos de OOHM cercano a línea V/E Escondida - V/E Neurera 69 KV, propiedad de BRF.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	Se requiere orden de no recomendar en: SE Escondida 5283, SE 5300: 5287.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-11-24 08:33		
2024114808	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSÓ 220KV	2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En apoyo a trabajos de Cambio tiempo Asociado N° de Minas Escondida, en sector SE Línea (ENMESA).	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recomendar en: V/E O'Higgins 5244, V/E Calles 5322.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 270
Total registros Línea: 97

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024113467	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°50 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°50 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura 03 y Estructura 06	Medio	Actualizado: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé, S225 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación Mirajé, S225, S226 con bloque a la recomendar inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Entase: S221 con bloque a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 2.200KV Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-11-24 08:00
2024114601	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 4994 4995	CALAMA NUEVA - EST. 45 220KV C2 EST. 45 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 [En_Revision] EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REPARACIÓN DE CAMINOS - EMPRESA SAN LORENZO	RIESGO BAJO, SEGUN MATRIZ	REQUISITOS: NVA CHUQUICAMATA NO RECOMECTAR S227-S228 SE CALAMA NVA NO RECOMECTAR S215.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-11-24 08:00
2024114277	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	LIQCAU - COLOSO 220KV [En_Revision]	4805	EST.35 - COLOSO 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En apoyo a trabajos de Cambio tramo Asfaltado 30' de Mina Escudada, en sector SE Loggia (E7650)	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivos.	S/E Coloso: No recomendar S225 S/E Loggia: No recomendar S225 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-11-24 08:00
2024113486	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°50 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C1 EST. N°56 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°50 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura 03 y Estructura 06	Medio	Actualizado: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé, S225 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación Mirajé, S225, S226 con bloque a la recomendar inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Entase: S221 con bloque a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 2.200KV Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-11-24 08:00
2024111294	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1102	MERILONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MERILONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura 03 y Estructura 06. Cras con Línea 220 IV Merillones O'Higgins de Minera Escudada.	Riesgo bajo. Trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Transelac.	Se requiere orden de no recomendar en los siguientes equipos: S/E Merillones S222 S/E O'Higgins S211	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-11-24 08:00
2024112957	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA - TAP CAPRICORNO 220KV C1 TAP CAPRICORNO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama mirajé circuito 2 entre estructuras 03 y 06	Riesgo bajo,se tomarán las medidas preventivas para realizar un trabajo seguro	SE Chacaya S222 No recomendar SE Capricorno S227/S217/SE Mantos Blancos S2202 No recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-11-24 08:00
2024115581	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1910	O'HIGGINS - LIQCAU 220KV [En_Revision]	4731	EST.23 - EST.53 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de cableado en TTCC, puleja anexo línea 01 y 05 SE Ligne (solicitado por Engie SD N°115575)	Riesgo alto. Trabajo se realiza con personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Ligne: Abiertos 890-2, 890-1, 890-2, 890-3 y Cerrado 890-3T. S/E O'Higgins: Abiertos S213 y 8910-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-24 11:35
2024112315	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1422	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	3272 3273	PURRANQUE - ESTRUCTURA 04437 66KV C2 ESTRUTURA 04437 - FRUTILLAR 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar Línea Purranque Frutillar Cto. 2 por faenas de Roca, talas y podes en faja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado, se respetarán distancias mínimas de seguridad.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. PT 2024-10562 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-24 10:00
2024115511	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1909	LIQCAU - COLOSO 220KV [En_Revision]	4805	EST.35 - COLOSO 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	normalización de cableado en TTCC, puleja JE (solicitado por Engie SD N°115509)	Riesgo alto. Trabajo se realiza con personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Ligne: Abiertos S216, S215, 890-1, 890-2, 890-1, 890-2, 890-3, Cerrado 890-3T. S/E Coloso: Abiertos S213, 890-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-24 09:00
2024111845	Línea	Ejecución Parcial	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOUNOS (ENLASE) - EL EMPALME 110KV	788	MOUNOS (ENLASE) - EL EMPALME 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 IV con Molinos. El Empalme por faenas de roca, talas y podes en faja de servidumbre.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínima de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs. PT 2024-10568 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-24 08:00
2024112616	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°50 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°56 220KV C2 EST. N°56 - EST. N°50 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura 04 a Estructura 06	Medio	Actualizado: Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 IV Atacama Mirajé, S225 con bloque a la recomendar inmovilizado Subestación Mirajé, S225, S226 con bloque a la recomendar inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Entase Ambrosio: S221 con bloque a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 2.200KV Atacama.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	07-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 270
Total registros Línea: 97

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024113158	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHIE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3566	EST 71-1 -LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmisión: NUP 1247 "SE Laguna" Montaje de dos vigas (Eje C1 y Eje B) asociadas a la Línea de Pálio en construcción (SE, Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°2 y 387 asociada al nuevo pálio (SE se encuentran desvinculada y sin tensión).	El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: No reconectar interruptor 5265, Trabajos diurnos de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024113909	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydre en SDO N° PNC-122-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TICC en diagonal #2, SD asociado 2024110835, NUP 3283.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydre en SDO N° PNC-122-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TICC en diagonal #2, SD asociado 2024110835, NUP 3283. Restricciones: No hay instalación con riesgo. Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: Al final, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00		
2024113859	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydre en SDO N° PNC-123-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TICC en diagonal #2, SD asociado 2024110835, NUP 3283.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydre en SDO N° PNC-123-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TICC en diagonal #2, SD asociado 2024110835, NUP 3283. Restricciones: No hay instalación con riesgo. Línea 220 KV La Cebada - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00		
2024110835	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3281	PUNTA SIERRA - EST. 2344 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de transformadores de Corriente en Diagonal #2 de SE Punta Sierra - Requiere desconexión de Línea Las Palmas - Punta Sierra C2 - Requiere desconexión de línea La Cebada - Punta Sierra C2	Riesgo Bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Trabajos solicitados por Ferrovial para reemplazo de transformadores de corriente en diagonal #2 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024110834	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3279	EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Transformadores de Corriente en Diagonal #2 de SE Punta Sierra - Requiere desconexión de línea La Cebada - Punta Sierra C2 - Requiere desconexión de línea Las Palmas - Punta Sierra C2	Riesgo Bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Ferrovial.	Trabajos solicitados por Ferrovial para reemplazo de Transformadores de Corriente en Diagonal #2 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024112379	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1014	CHACAYA - MEJILLONES 110KV	1867	CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable de guardia LAT 2x220 en Atacama mirap circuito 2 entre estructuras M6 y estructuras C6 según SDOs 205 transmitir	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones operacionales: Mejillones(245,3213 NO RECONECTAR, SE Chacaya 5211 NO RECONECTAR	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024112377	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1056	CHACAYA - MEJILLONES 220KV	1958	CHACAYA - MEJILLONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable de guardia LAT 2x220 en Atacama mirap circuito 2 entre estructuras M6 y estructuras C6 según SDOs 205 transmitir	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones operacionales: Mejillones(245,3213 NO RECONECTAR, SE Chacaya 5211 NO RECONECTAR	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 08:00	
2024112422	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1237	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Varones y S/E Duqueco. Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 2x220 KV Charrino-Tamucó - Etapa 1, NUP 3274, Confección de posible plaza de tendido Estructura 1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Varones y S/E Duqueco. Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 2x220 KV Charrino-Tamucó - Etapa 1, Confección de posible plaza de tendido Estructura 133 Condiciones: Línea 220KV Los Varones- Duqueco, C2 y Línea 220 KV Duqueco-Los Peumos, C1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Varones- Duqueco, C1 o Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, y	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 07:00	
2024112738	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de soportes y tendidos de F.O. por estructuras eléctricas (postes) línea 69 KV. Ejecución e instalación de andamios F.O.	Riesgo bajo, el trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	S/E Hamburgo: no reconectar 52871 y 52872, S/E Este 6: no reconectar 5282.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 07:00	
2024112423	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Varones y S/E Duqueco. Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 2x220 KV Charrino-Tamucó - Etapa 1, NUP 3274, Confección de posible plaza de tendido Estructura 1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Varones y S/E Duqueco. Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 2x220 KV Charrino-Tamucó - Etapa 1, Confección de posible plaza de tendido Estructura 133 Condiciones: Línea 220KV Los Varones- Duqueco, C1 y Línea 220 KV Duqueco-Los Peumos, C1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Varones- Duqueco, C1 o Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, y	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 07:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024104747	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	PARINAS – CUMBRE 500 kV	4530 4532	EST. 453 – CUMBRE 500 kV C1 EST. 453 – CUMBRE 500 kV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En tramo entre estructura N° 5452 - E530, se realizará inspección con Drone y con trabajo en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distrito nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la zona de despliegue por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, Medición del viento y la humedad (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicado para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas Deshabilitar F79 en K3, K2 y no reconectar K3, K1, K12 en S/E Fines: F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4, K5 en S/E Cambio. La línea será reactivada y suspendida el aislamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024112089	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220kV	1898 1899 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 - 220kV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220kV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 kV Atacama Miraje Circuito 2 entre Estructura M4 y Estructura 02	Bajo	Indisponible Subestación Atacama, S225 con bloqueo a la reconexión Subestación Mirajé, S235, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace Anticoyuy: S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Mirajé C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024112088	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220kV	1893 1894 1895 1896 1937	ATACAMA - EST. N°55 - 220kV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220kV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 kV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura M4 y Estructura 02	Bajo	Indisponible Subestación Atacama, S225 con bloqueo a la reconexión Subestación Mirajé, S235, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace Anticoyuy: S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Mirajé C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024103076	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA SIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1102	MERULLONES - O'HIGGINS 220kV	2050	MERULLONES - O'HIGGINS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 kV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura M4 y Estructura 02 obra con Línea 220 kV Merullones O'Higgins de Minera Escondida.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Transeléc.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Merullones/S235 S/E O'Higgins/S251	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024112075	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1040	ATACAMA - O'HIGGINS 220kV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-302 220kV C1 EST. T-302 - O'HIGGINS 220kV C1 ATACAMA - EST. T-302 220kV C2 EST. T-302 - O'HIGGINS 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 kV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Estructura M4 y Estructura 02 obra con líneas Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2 de Minera Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo. Solicitado por Transeléc.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama S229 y S235, S/E O'Higgins S248 y S246.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	04-11-24 08:00
2024102794	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220kV	1898 1899 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220kV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220kV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en piso para Reemplazo de Conductor en LAT 2x220 kV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Maricó de Línea SE Atacama y Estructura E31.	Bajo	Indisponible Subestación Atacama, S225 con bloqueo a la reconexión Subestación Mirajé, S235, S236 con bloqueo a la reconexión Terceros, S/E Tap off Enlace Anticoyuy: S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Mirajé C2, L 220kV Atacama-Mirajé C3, L 220kV Atacama-Mirajé C4, L 220kV Atacama-Mirajé C5.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-11-24 08:00
2024102795	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220kV	1893 1894 1895 1896 1937	ATACAMA - EST. N°55 - 220kV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220kV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220kV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en piso para Reemplazo de Conductor en LAT 2x220 kV Atacama Mirajé Circuito 2 entre Maricó de Línea SE Atacama y Estructura E31.	Bajo	Indisponible Subestación Atacama, S225 con bloqueo a la reconexión Subestación Mirajé, S235, S236 con bloqueo a la reconexión Terceros, S/E Tap off Enlace Anticoyuy: S251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Mirajé C2, L 220kV Atacama-Mirajé C3, L 220kV Atacama-Mirajé C4, L 220kV Atacama-Mirajé C5.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 06-12-2024 00:48:42
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 270
Total registros Línea: 97

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observo Accesor	Fecha Inicio
2024108153	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles asociadas al tendido de aducto proyecto CDO, bajo LIT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV	Instalación con riesgo LIT 220 KV Collahuasi - Quebrada Blanca. Temporalidad de los riesgos durante los trabajos de Collahuasi, proyecto CDO. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Collahuasi, interruptor 520CB no reconectar, S/E Quebrada Blanca Interruptor 5211 no reconectar. La solicitud es emitida en carácter informativo a solicitud de Bofetón para proyecto CDO de Collahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00	
2024108192	Línea	Ejecución Extensa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Externo	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Precaución a solicitud de Transfec según SODI N°222 por reemplazo de conductor y cable de guardia LAT 220 KV Atacama-Mirajé Cto.2 entre estructuras N° 6 y 11, (Reemplazo a S/E 202410817310)	Riesgo bajo, se consideren todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: señalizar y no reconectar en S/E Majlones 5202 y en S/E El Lince 5207.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 00:00
2024108551	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°381 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 VV Atacama-Mirajé Circuito 2 entre Estructura E08 y Estructura E11.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor en línea desenergizada y próximo a instalación energizada en estructuras comunes, Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 VV Atacama-Mirajé Circuito 2 entre Estructura E08 y Estructura E11 Restricciones: 1.220KV Atacama-Mirajé, C2, indicándose, Subestación Atacama, 5205 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajé, 5205, 5206 con bloqueo a la reconexión. S/E Chacaya, Engie: 5206, 5207 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-24 08:00	
2024110969	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transfec realizará reemplazo de conductor y cable de guarda LAT 2x220 VV Atacama-Mirajé Cto.2 entre estructuras 06 y 11, sobre LT 220 kv - Chacaya El cobre 1 y 2.	Riesgo Bajo se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: No reconectar 5206 y 5207 / S/E El Cobre No reconectar 5203 y 5202.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-24 08:00	
2024110988	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo empresa Transfec. Reemplazo de conductor y cable de guarda LAT 2x220 VV Atacama-Mirajé Cto.2 entre estructuras 06 y 11, sobre LT 220 kv Chacaya - CRUCERO.	Riesgo Bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: No Reconectar 5203 // S/E Crucero No Reconectar 5206.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-24 08:00	
2024108650	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°381 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 VV Atacama-Mirajé Circuito 2 entre Estructura E08 y Estructura E11.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor en línea desenergizada y próximo a instalación energizada en estructuras comunes, Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 VV Atacama-Mirajé Circuito 2 entre Estructura E08 y Estructura E11 Restricciones: 1.220KV Atacama-Mirajé, C2, indicándose, Subestación Atacama, 5205 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajé, 5205, 5206 con bloqueo a la reconexión. S/E Chacaya, Engie: 5206, 5207 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-24 08:00	
2024108673	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- SE Entre Rios : Instalación de canalización y escaleras para equipos en nuevo patio Statcom en franja de sombra LT 500 kv Charria - Entre Rios, C2. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Actividades: SE Entre Rios - Instalación de canalización y escaleras para equipos en nuevo patio Statcom en franja de sombra LT 500 kv Charria - Entre Rios, C2. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:00	
2024108672	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		*Trabajos previos asociados al proyecto NUP 3885, en S/E Entre Rios montaje de Revestimiento de gipson para nuevo patio Statcom.	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Montaje de Revestimiento de gipson para nuevo patio Statcom. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:00	
2024108628	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Obras complementarias a la ejecución de reemplazo de conductor en línea 2x220V Frontera - María Elena Circuito 2 entre torres 75 a 133, tales como, traslado y descarga de portales de protección en cruces de línea sin cercanía a	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Obras complementarias a la ejecución de reemplazo de conductor en línea 2x220V Frontera - María Elena Circuito 2 entre torres 75 a 133, tales como, traslado y descarga de portales de protección en cruces de línea sin cercanía a línea energizada, traslado de equipos de tendido, carga y descarga (munches, Freno y Muebles Gravitacionales), instalación de equipos de tendido en plazas de tendido liberadas por medio ambiente, instalación de estaciones de trabajo (Estaciones de control, Auditorio,	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 06:00		

Fecha generación reporte: 05-12-2024 00:48:42
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 270
Total registros Línea: 97

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solitud	Origen	Tipos Programación	ID(1)	Linea	ID(2)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumos Adicional	Consumos	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202406025	Linea	Ejecución Entosa	TRANQUELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287. Obras complementarias a la ejecución de reemplazo de conductor en línea 2x220KV Frontera - Maria Elena Circuito 2 entre torres 133 a M4 sur SE Frontera, tales como, traslado y descarga de portales de protección en cruces de línea sin cercanía a líneas energizadas, traslado de equipos de tendido, carga y descarga (humitos, frenos y Muertos Gravitacionales), instalación de equipos de tendido en placas de tendido liberadas por medio ambiente, instalación de estaciones de trabajo (Elevaciones de cerros, huiles, etc.)	Trabajos previos NUP 3287. Obras complementarias a la ejecución de reemplazo de conductor en línea 2x220KV Frontera - Maria Elena Circuito 2 entre torres 133 a M4 sur SE Frontera, tales como, traslado y descarga de portales de protección en cruces de línea sin cercanía a líneas energizadas, traslado de equipos de tendido, carga y descarga (humitos, frenos y Muertos Gravitacionales), instalación de equipos de tendido en placas de tendido liberadas por medio ambiente, instalación de estaciones de trabajo (Elevaciones de cerros, huiles, etc.)	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-24 06:00		
202406029	Linea	Ejecución Entosa	TRANQUELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287. Obras complementarias a la ejecución de reemplazo de conductor en línea 2x220KV Frontera - Maria Elena Circuito 2 entre torres 138 a 75, tales como, traslado y descarga de portales de protección en cruces de línea sin cercanía a líneas energizadas, traslado de equipos de tendido, carga y descarga (humitos, frenos y Muertos Gravitacionales), instalación de equipos de tendido en placas de tendido liberadas por medio ambiente, instalación de estaciones de trabajo (Elevaciones de cerros, huiles, etc.)	Trabajos previos NUP 3287. Obras complementarias a la ejecución de reemplazo de conductor en línea 2x220KV Frontera - Maria Elena Circuito 2 entre torres 138 a 75, tales como, traslado y descarga de portales de protección en cruces de línea sin cercanía a líneas energizadas, traslado de equipos de tendido, carga y descarga (humitos, frenos y Muertos Gravitacionales), instalación de equipos de tendido en placas de tendido liberadas por medio ambiente, instalación de estaciones de trabajo (Elevaciones de cerros, huiles, etc.)	No tiene consumo afectado	ninguno			28-10-24 06:00		
202406044	Linea	Ejecución Entosa	TRANQUELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1988 1989 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°782 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual de Líneas con trapeado de Estructuras y tramo M4 SE Atacama y E31.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-24 08:00		
202406045	Linea	Ejecución Entosa	TRANQUELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1983 1984 1985 1986 1987	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°782 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual de Líneas con trapeado de Estructuras y tramo M4 SE Atacama y E31.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			19-10-24 08:00		
202406035	Linea	Ejecución Entosa	COMPAÑIA TRANSALSONORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220KV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con camión pólio remoto y manual en línea seleccionada.	Riesgo bajo, controlado y programado.	No tiene consumo afectado	ninguno			17-10-24 08:30		
202404003	Linea	Ejecución Entosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1568	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	3667	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAJO RELACIONADOS CON NORMALIZACIÓN RECURSOS E INSTALACION DE PERINOS ATENDIENDOLAS EN LA LINEA ENCUENTRO - CENTINELA 220KV. Ensayos, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro. - Desmontaje estructuras de refuerzo previas y montaje de estructuras definitivas entre las Torres 70 y 137.	SE Centinela: Deschabilitar fusión 79 en paulo de línea Encuentro paulo 70/8 SE Encuentro: Deschabilitar fusión 79 en paulo de línea Centinela paulo 84	No tiene consumo afectado	ninguno			15-10-24 08:00		
202403747	Linea	Ejecución Entosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 69V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de F.O. de proyecto en el interior de sales eléctricas, ingreso de entubos a gabinetes y RTU existentes. Fusión de F.O. y mudas en servidumbre línea 69 KV.	S/E Esta 6: no se realiza bajo procedimiento respectivo. S/E Esta 6: no reconectar 5281, 5282 y 5287.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-10-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024100818	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1998 1999 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°50 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°98 220KV C2 EST. N°98 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual de Líneas con trapeado de Estructura, en tramo ML SE Atacama y E31	Bajo	Activación: Inspección visual de Líneas con trapeado de Estructura, en tramo ML SE Atacama y E31 Restricciones: L 220KV Atacama-Miraje C2, Indisponible. Subestación Atacama, 525 con bloqueo a la reconexión inmediata Subestación Mirajé, 526, 526 con bloqueo a la reconexión inmediata Terceros, 517 Tap off Entalar Anticuya: 525 con bloqueo a la reconexión inmediata Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Desconexión de los Activadores.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-24 08:00	
2024100819	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°98 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°98 220KV C1 EST. N°98 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual de Líneas con trapeado de Estructura, en tramo ML SE Atacama y E31	Bajo	Inspección visual de Líneas con trapeado de Estructura, en tramo ML SE Atacama y E31 Restricciones: L 220KV Atacama-Miraje C2, Indisponible. Subestación Atacama, 525 con bloqueo a la reconexión inmediata Subestación Mirajé, 526, 526 con bloqueo a la reconexión inmediata Terceros, 517 Tap off Entalar Anticuya: 525 con bloqueo a la reconexión inmediata Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Desconexión de los Activadores.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-24 08:00	
2024093130	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1439	CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV	3327 3328	CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV C1 CIRUELOS - CERROS DE HUACHAHUE 220KV C2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo a la reconexión por trabajo de manejo de vegetación cercano a la franja de servidumbre.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-09-24 08:00	
2018039135	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1432 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 625	Sin Limitaciones	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 5265 con bloqueo a la reconexión inmediata Subestación Cardones, 5262 con bloqueo a la reconexión inmediata	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00		
2017024760	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVA 110KV	147 148 149	CERRO NAVA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la UT Las Vegas - Cerro Nava 2x115 kV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 5263 - 5264 y en SE Cerro Nava 5263 - 5264.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-06-17 08:00			

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-11-2024 08:15

Finalizado

Número:

2024005145

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CENTRO 110KV BP
Nombre : BA S/E CENTRO 110KV BP
Fecha Perturbacion : 17-11-2024 06:31
Fecha Normaliza : 17-11-2024 07:17
Protección : .
Interruptor : 52H1 de S/E Centro.
Consumo : 24.6
Comentario : Desconexión forzada.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del interruptor del 52H1 de S/E Centro, asociado al general de la barra de 110 kV, de la misma S/E, afectando los consumos del Transformador de Poder N°1 y N°2 de la misma S/E Centro, con una potencia interrumpida de 24,6 MW y 46771 clientes afectados de CGE.

-Elemento: Desconexión forzada del interruptor del 52H1 de S/E Centro, asociado al general de la barra de 110 kV, de la misma S/E, afectando los consumos del Transformador de Poder N°1 y N°2 de la misma S/E Centro, con una potencia interrumpida de 24,6 MW y 46771 clientes afectados de CGE.

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor del 52H1 de S/E Centro, asociado al general de la barra de 110 kV, de la misma S/E, afectando los consumos del Transformador de Poder N°1 y N°2 de la misma S/E Centro, con una potencia interrumpida de 24,6 MW y 46771 clientes afectados de CGE.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones e inspección de instalaciones AT en la S/E, recuperación de los consumos, según procedimientos de CGET, y en coordinación con los Despachos del CEN y Zonal de Distribución MT/BT.

-Hechos Sucidos: Desconexión forzada del interruptor del 52H1 de S/E Centro, asociado al general de la barra de 110 kV, de la misma S/E, afectando los consumos del Transformador de Poder N°1 y N°2 de la misma S/E Centro, con una potencia interrumpida de 24,6 MW y 46771 clientes afectados de CGE.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPañÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 24.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados:
46771

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-11-2024 06:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-11-2024 07:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

17-11-2024 07:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005145 - ANEXO III - PROBATORIOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/6739c98dad651f0c8d246d76/IF 2024005145 - ANEXO III - PROBATORIOS - V1.zip)	28/11/2024 15:01:41
 IF 2024005145 DF 52H1 SE CENTRO 17-11-2024 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6739c98dad651f0c8d246d76/IF 2024005145 DF 52H1 SE CENTRO 17-11-2024 V1.pdf)	28/11/2024 15:01:55
 IF2024005145 - ANEXO I - PRINT OUT Y REG EVENTOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/6739c98dad651f0c8d246d76/IF2024005145 - ANEXO I - PRINT OUT Y REG EVENTOS - V1.zip)	28/11/2024 15:02:09
 IF2024005145 - ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6739c98dad651f0c8d246d76/IF2024005145 - ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO - V1.pdf)	28/11/2024 15:02:21
 IF2024005145 - ANEXO IV - REG SCADA SE Centro 171124 EV5145 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6739c98dad651f0c8d246d76/IF2024005145 - ANEXO IV - REG SCADA SE Centro 171124 EV5145 - V1.pdf)	28/11/2024 15:02:27

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-11-2024 12:09

Finalizado

Número:

2024005149

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 17-11-2024 06:31
Fecha Normaliza : 17-11-2024 07:17
Protección : .
Interruptor : 52H1
Consumo : 24.6
Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCION

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: OPERACION DE EQUIPO 52H1

-Elemento: CGE no se pronuncia por fallas externas

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: opera equipo 52H1

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 24.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 45746

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

17-11-2024 06:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-11-2024 07:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

17-11-2024 07:17

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	17 de noviembre de 2024
Hora	06:31

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 1840 S/E Centro.

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

Tz Transmisión zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Se produce descarga fase a tierra en sector aislador Bushing, fase 1 de Transformador N°2 110/13,8 kV.

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce descarga eléctrica en área de aislador bushing, fase 1 de pararrayos 110 kV de Transformador N°2 110/13,8 kV, en patio de equipos primarios de S/E Centro, por efecto de aproximación de globo con cubierta exterior metálica y cuerda de sujeción colgante produciendo descarga de fase a tierra, lo que hace operar el esquema de protecciones, asociado al interruptor 52H1 de S/E Centro, emitiéndose correctamente orden de apertura de este equipo.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	CL12	Interrupción producida por contacto directo de un objeto llevado o arrastrado por el viento.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR8	Pararrayos.
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 - Antofagasta

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 - Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

Se registran dos fallas en los últimos 24 meses.

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

No se registran fallas en instalación con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023003908	27/09/2023	20:50	ANI1
2024004900	26/10/2024	00:31	OPE26

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGE) – 52H1	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso
17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Centro	Paño H1 Barra 110 kV	06:31	07:20

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

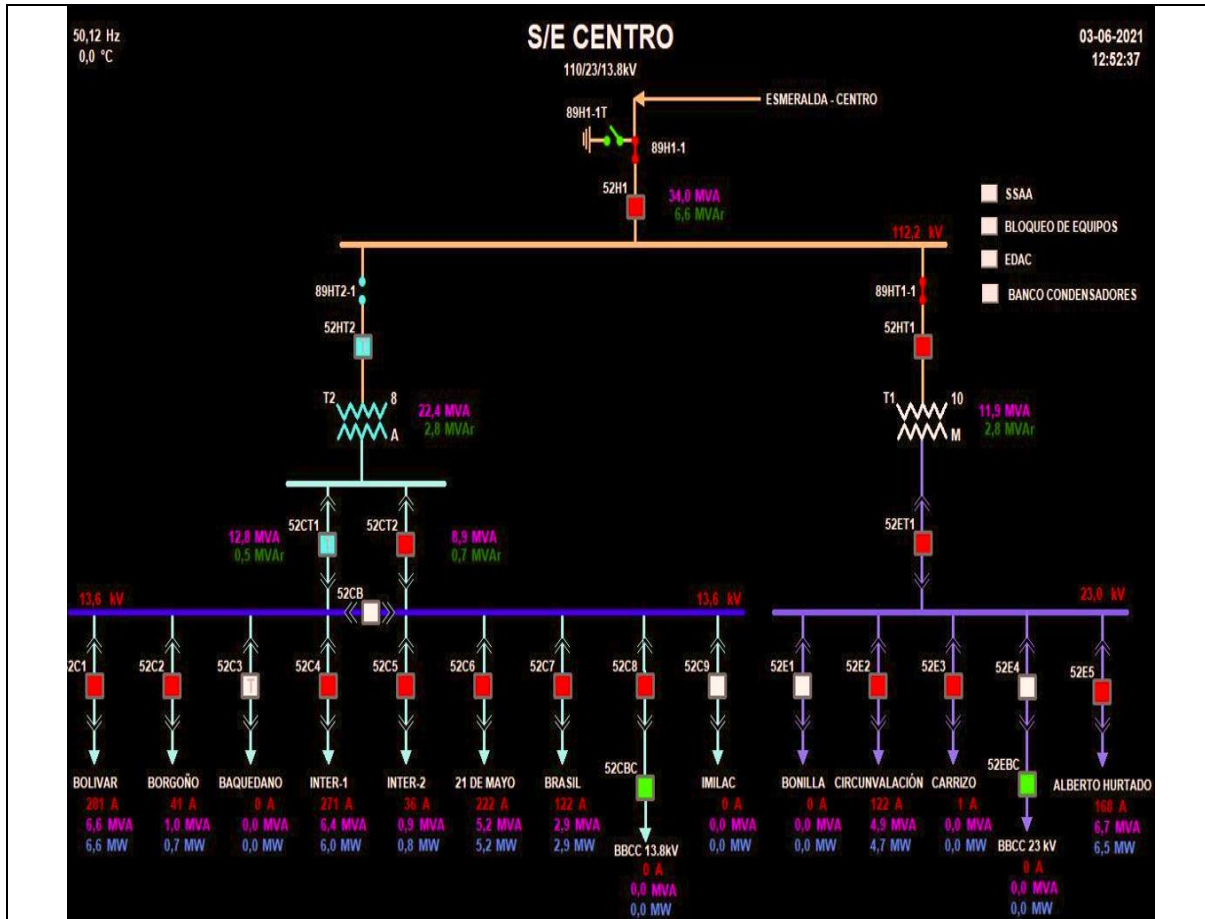


Figura 1. Diagrama Unilineal S/E Centro.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

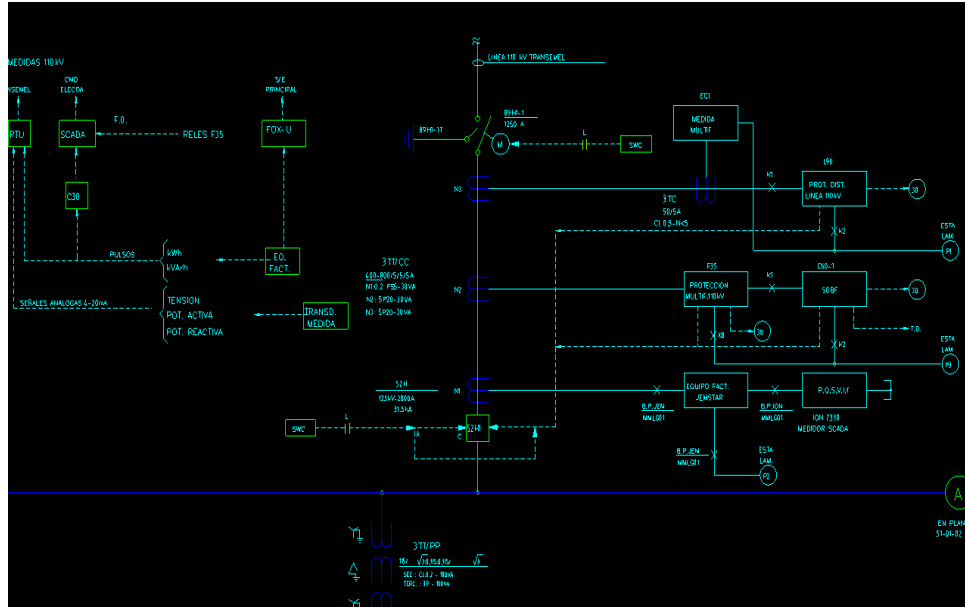


Figura 2. Diagrama Unilineal funcional H1 S/E Centro_A.

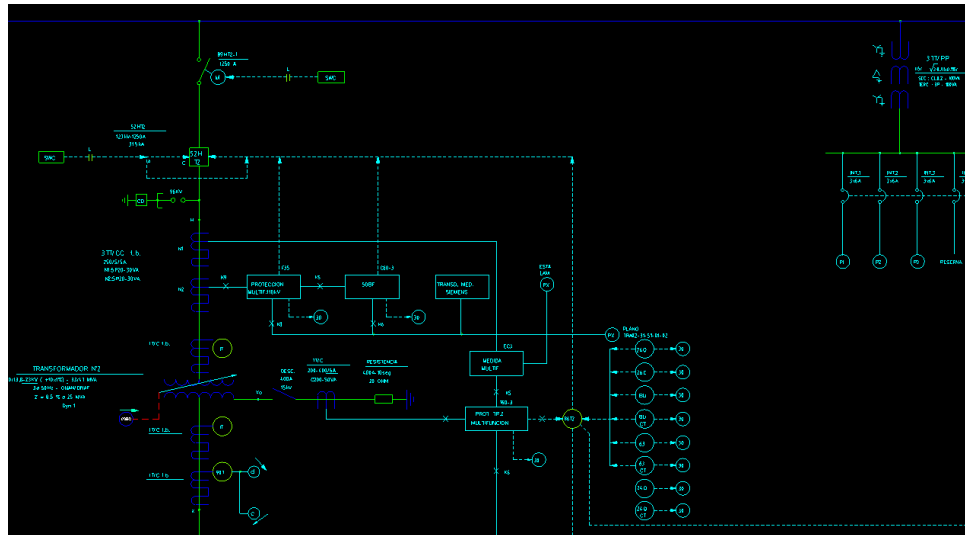


Figura 3. Diagrama Unilineal funcional H1 S/E Centro_B.

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 Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGE) – 52H1	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación / Transformador	Alimentador/Nema	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	Distribuidora	Observaciones
S/E Centro / T1	Bonilla / 52E1	0	---	---	CGE	Normalmente abierto.
S/E Centro / T1	Circunvalación / 52E2	4,01	06:31	07:19	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T1	Carrizo / 52E3	0,02	06:31	07:19	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T1	Alberto Hurtado / 52E5	5,58	06:31	07:19	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	Bolivar / 52C1	2,94	06:31	07:19	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	Borgoño / 52C2	2,73	06:31	07:19	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	Baquadano / 52C3	0	---	---	CGE	Normalmente abierto.
S/E Centro / T2	Interc N°1 / 52C5	2,20	06:31	07:19	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	Interc N°2 / 52C5	1,93	06:31	07:20	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	21 de mayo / 52C6	2,73	06:31	07:20	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	Brasil / 52C7	1,69	06:31	07:20	CGE	Pérdida de consumos por operación de 52H1.
S/E Centro / T2	Imilac / 52C9	0	---	---	CGE	Normalmente abierto.
Total		23,83				

ENS: 19,17 MWh.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

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.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Centro	Desconexión forzada de 52H1 en S/E Centro, asociado al general de la barra de 110 kV, afectando los consumos de los transformadores de poder N°1 y N°2 de la misma subestación.	06:31
Centro	Abierto interruptor 52HT1.	07:13
Centro	Abierto interruptor 52HT2.	07:13
Centro	Cerrado interruptor 52H1, se energiza barra 110 kV de la S/E en vacío.	07:17
Centro	Cerrado interruptor 52HT1, se recuperan los consumos del T1 de la S/E.	07:19
Centro	Abierto interruptor 52CT2.	07:19
Centro	Cerrado interruptor 52HT2, se recuperan los consumos del 52CT1.	07:19
Centro	Cerrado interruptor 52CT2, se recuperan los consumos del 52CT2.	07:20

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

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

En S/E Centro, globo con cubierta exterior metálica y cuerda de sujeción colgante, es elevado y llevado por acción del viento hacia el sector de pararrayos de 110 kV de transformador de poder N°2 110/13,8 kV, lo que provoca una descarga eléctrica de fase a tierra y como consecuencia actúa correctamente el esquema de protección de sobrecorriente asociado a la barra de 110 kV, operando el elemento de sobrecorriente temporizada residual de la protección GE UR L90 del paño H1, con emisión de apertura al interruptor 52H1 desconectando la barra de 110 kV de S/E Centro, aislando correctamente la zona en falla.

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
GE UR L90_52H1	06:31	Centro	H1	51N	0,120	Apertura 52H1, falla fase 1 a tierra, opera elemento sobrecorriente temporizada residual (NEUTRAL TOC1).

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

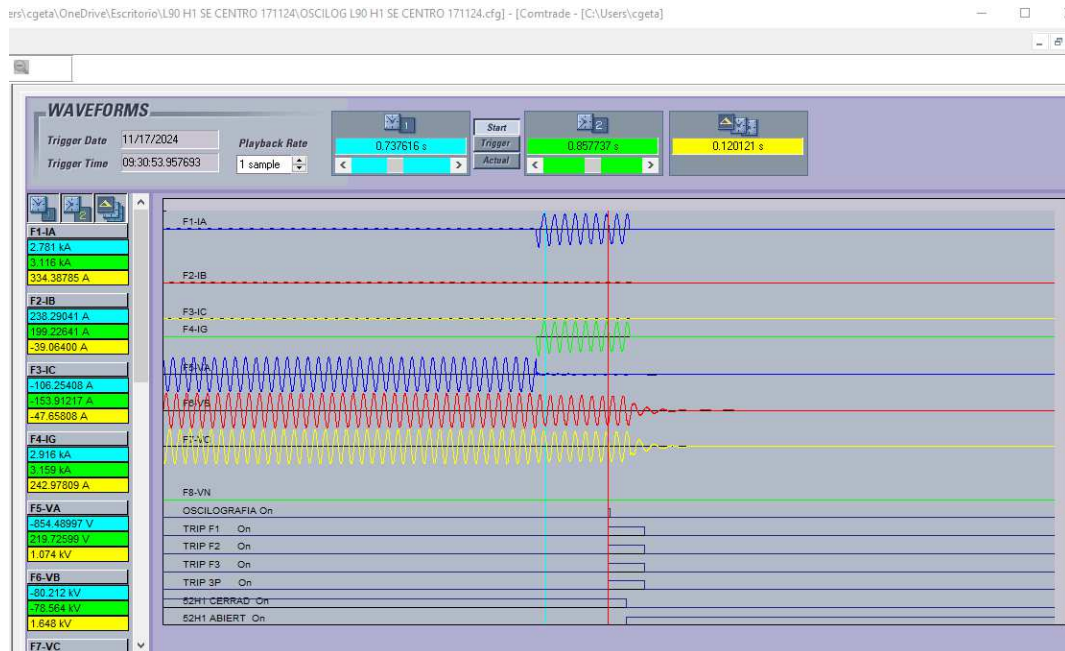
Paño H1 S/E Centro

N°	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52H1	06:31	Registro secuencial de eventos GE UR L90_52H1 SE Centro	EVT GE UR L90_52H1 SE Centro EV5145.evt
2	52H1	06:31	Registro oscilográfico relé GE UR L90_52H1 SE Centro	OSC GE UR L90_52H1 SE Centro EV5145.cfg OSC GE UR L90_52H1 SE Centro EV5145.dat OSC GE UR L90_52H1 SE Centro EV5145.hdr

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección

- Paño H1 S/E Centro (horario UTC)
Oscilografía de Relé GE UR L90_52H1 S/E Centro.



Oscilografía de relé GE UR L90_52H1 SE Centro DF 17/11/2024 09:30:53 H (UTC).

En oscilografía del relé GE UR L90 del paño H1 de S/E Centro, correspondiente a la desconexión forzada del interruptor 52H1 a las 09:30:53 horas (UTC), es posible observar en registros análogos las corrientes en el lado 110 kV provenientes de zona protegida por relé GE UR L90, correspondiente a la barra de 110 kV (IA, IB e IC), donde se verifica la presencia de falla monofásica a tierra que provoca la activación de elementos de sobrecorriente temporizada, generándose la emisión de trip (TRIP F1/F2/F3/3P) y apertura de 52H1. La apertura de 52H1 se confirma por medio de la activación de la señal digital 52ET1 ABIERT On.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

Fault Report de Relé GE UR L90_52H1 SE Centro.

EnerVista UR Setup - [Fault Report: FaultReport23.txt]

File Online Offline View Action Admin Window Help

Online Window

Device Setup Quick Connect

Device L90 Cen

Status Metering Records Fault Reports Event Record Oscillography Data Logger Maintenance

Offline Window

Devices

F60 CT1 Cen : C:\Users\ogeta\OneDrive\Escritorio\L90 H1 SE CENTRO 171124\

T60 2 Cen : C:\Users\ogeta\OneDrive\Escritorio\L90 H1 SE CENTRO 171124\

VIEW ALL mode

Save Restore Default Reset

Fault Report Data:

Fault Number	23	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	L90 CE	EventNumberAtTrigger	76788
FirmwareRevision	5.70	FaultType	AG
DateAndTime	2024/11/17 9:30:53.8250	Location	-0.7
TriggerOperand	OPER. PROT On	LocationUnits	km from LOCAL
LineID	LINEA	ShotCount	0

Operated Elements:

Element 1	NEUTRAL TOC1	Element 4	BLOCK SOTF
Element 2	SRC1 50DD	Element 5	Falla Ch. com 1
Element 3	UV 110	Element 6	Falla Ch. com 1

Prefault and Fault Phasors:

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	122.493 A	309.1 deg	3804.559 A	246.8 deg
Ib	126.442 A	189.8 deg	137.263 A	206.3 deg
Ic	126.141 A	67.9 deg	130.896 A	44.7 deg
Va	65673.842 V	143.6 deg	1678.397 V	113.0 deg
Vb	65557.446 V	23.5 deg	57246.476 V	32.4 deg
Vc	65624.394 V	263.6 deg	57623.798 V	250.2 deg

Registro secuencial de eventos de Relé GE UR L90_52H1 SE Centro.

File Name C:\Users\ogeta\OneDrive\Escritorio\L90 H1 SE CENTRO 171124\

Shown Number of Events 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.180179 s

Event Number	Date/Time	Description
76837	Nov 17 2024 10:18:31.736843	PHASE TOC1 DPO B
76836	Nov 17 2024 10:18:31.726833	PHASE TOC1 PKP B
76835	Nov 17 2024 10:17:04.898743	BLOCK SOTF OP
76834	Nov 17 2024 10:17:04.798651	BLOCK SOTF PKP
76833	Nov 17 2024 10:17:04.796143	Rem O/P DNA 2 On
76832	Nov 17 2024 10:17:04.796143	52H1 ABIERT Off
76831	Nov 17 2024 10:17:04.796143	52H1 CERRAD On
76830	Nov 17 2024 10:17:04.793640	Rem O/P DNA 3 On
76829	Nov 17 2024 10:17:04.793640	Rem O/P DNA 1 On
76828	Nov 17 2024 10:17:04.792796	Aux 52a F2 On
76827	Nov 17 2024 10:17:04.791314	Aux 52a F1 On
76826	Nov 17 2024 10:17:04.790796	Aux 52a F3 On
76825	Nov 17 2024 09:30:54.027787	Rem O/P DNA 4 Off
76824	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD2 F3 Off
76823	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD2 F2 Off
76822	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD2 F1 Off
76821	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD1 F3 Off
76820	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD1 F2 Off
76819	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP BD1 F1 Off
76818	Nov 17 2024 09:30:54.027787	SC AL 51N OP Off
76817	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP 3P Off
76816	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP F3 Off

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

File Name: C:\Users\cgeta\OneDrive\Escritorio\L90 H1 SE CENTRO 171124\

Shown Number of Events: 1024

651 days 8 h : 47 m : 35.699935 s

Event Number	Date/Time	
76815	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP F2 Off
76814	Nov 17 2024 09:30:54.027787	TRIP F1 Off
76813	Nov 17 2024 09:30:54.027787	PHASE TOC1 DPO A
76812	Nov 17 2024 09:30:54.027787	NEUTRAL TOC1 DPO
76811	Nov 17 2024 09:30:54.007760	BLOCK SOTF DPO
76810	Nov 17 2024 09:30:53.992732	Rem O/P DNA 3 Off
76809	Nov 17 2024 09:30:53.992732	Rem O/P DNA 2 Off
76808	Nov 17 2024 09:30:53.992732	Rem O/P DNA 1 Off
76807	Nov 17 2024 09:30:53.992732	52H1 ABIERT On
76806	Nov 17 2024 09:30:53.992732	52H1 CERRAD Off
76805	Nov 17 2024 09:30:53.990292	Aux 52a F1 Off
76804	Nov 17 2024 09:30:53.989294	Aux 52a F2 Off
76803	Nov 17 2024 09:30:53.988295	Aux 52a F3 Off
76802	Nov 17 2024 09:30:53.960197	Rem O/P DNA 4 On
76801	Nov 17 2024 09:30:53.960197	FAULT RPT TRIG
76800	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD2 F3 On
76799	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD2 F2 On
76798	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD2 F1 On
76797	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD1 F3 On
76796	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD1 F2 On
76795	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP BD1 F1 On
76794	Nov 17 2024 09:30:53.957693	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

File Name: C:\Users\cgeta\OneDrive\Escritorio\L90 H1 SE CENTRO 171124\

Shown Number of Events: 1024

651 days 8 h : 47 m : 35.629841 s

Event Number	Date/Time	
76793	Nov 17 2024 09:30:53.957693	SC AL 51N OP On
76792	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP 3P On
76791	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP F3 On
76790	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP F2 On
76789	Nov 17 2024 09:30:53.957693	TRIP F1 On
76788	Nov 17 2024 09:30:53.957693	NEUTRAL TOC1 OP
76787	Nov 17 2024 09:30:53.837575	PHASE TOC1 PKP A
76786	Nov 17 2024 09:30:53.837575	NEUTRAL TOC1 PKP
76785	Nov 12 2024 10:10:42.730887	PHASE TOC1 DPO C
76784	Nov 12 2024 10:10:42.720877	PHASE TOC1 DPO B
76783	Nov 12 2024 10:10:42.720877	PHASE TOC1 DPO A
76782	Nov 12 2024 10:10:41.699843	PHASE TOC1 PKP A
76781	Nov 12 2024 10:10:41.689833	PHASE TOC1 PKP B
76780	Nov 12 2024 10:10:41.569713	PHASE TOC1 PKP C
76779	Nov 05 2024 13:24:50.921748	PHASE TOC1 DPO B
76778	Nov 05 2024 13:24:50.911738	PHASE TOC1 DPO A
76777	Nov 05 2024 13:24:50.901729	PHASE TOC1 PKP B
76776	Nov 05 2024 13:24:50.901729	PHASE TOC1 PKP A
76775	Oct 30 2024 13:21:15.072641	PHASE TOC1 DPO B
76774	Oct 30 2024 13:21:15.062632	PHASE TOC1 PKP B

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

En registro Fault Report, asociado al relé GE UR L90_52H1 S/E Centro, a las 09:30:53 del 17/11/2024 se confirma la operación de la protección L90 (OPER. PROT On) por falla tipo fase A a tierra (Fault Type AG) con operación del elemento de protección de sobrecorriente temporizada residual (NEUTRAL TOC1) con una corriente de falla en fase A que alcanza una magnitud de 3804 Amperes.

En el registro secuencial de eventos, mostrado anteriormente, asociados al relé GE UR L90_52H1 S/E Centro, se aprecia a las 09:30:53,837575 horas la activación de elementos de protección de sobrecorriente temporizada residual y de fase, lo cual es declarado en los registros N°76786 (NEUTRAL TOC1 PKP) y N°76787 (PHASE TOC1 PKP A), luego de cumplida la temporización de 0,120 segundos, opera elemento temporizado de sobrecorriente residual (NEUTRAL TOC1 OP), según registro N°76788, emitiendo orden de TRIP a las 09:30:53,957693 en los registros N°76789 al N°76792 (TRIP F1/F2/F3/3P On) sobre el interruptor 52H1 de S/E Centro. A su vez, este declara su apertura en el registro N°76807 a través de la variable 52H1 ABIERT On. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35,04 [ms] (registro N°76807 menos registro N°76789).

De acuerdo con lo mostrado en los eventos, se concluye la correcta operación por protecciones del paño H1 de S/E Centro con despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla de características monofásica a tierra presentada aguas abajo de paño H1 y en su zona de protección, específicamente en sector de pararrayos 110 kV en la fase 1, instalado en lado fuente de transformador de poder N°2, antes de los TTCC tipo bushings 110 kV del transformador, razón por la cual la falla se encuentra fuera de la zona diferencial del transformador. El tiempo de operación de 52H1 fue de 0,120 segundos y corresponde a la respuesta esperada para una falla como la detectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.**8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.**

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.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

No hay.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGE) – 52H1	

9. CONCLUSIONES.

Por acción del viento, existe un contacto no deseado de un globo metálico con el pararrayos del transformador N°2 de la S/E Centro, esta acción provoca una descarga residual en el sistema y operan las protecciones del interruptor asociado al paño 52H1.

En base a los antecedentes anteriores, se concluye como correcta la operación de elemento de protección por sobrecorriente temporizada residual, NEUTRAL TOC1, en relé GE UR L90 de paño H1 de S/E Centro, producto de falla en instalaciones de 110 kV. El elemento de sobrecorriente residual temporizado se encuentra configurado solo en la protección GE UR L90 H1 y la falla se localizó fuera de la zona diferencial de transformador N°2, por lo cual correctamente no hay otras protecciones operadas.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El domingo 17 de noviembre de 2024 a las 06:31 horas se produce la apertura de interruptor 52H1 en S/E Centro, con una potencia interrumpida de 23,83 MW. Una vez realizada inspección preliminar de la subestación, sin observarse daños en las instalaciones, y en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional se procede con la aplicación de plan de recuperación de servicio vía SCADA. Una vez abiertos los interruptores 52HT1, 52HT2 y 52CT2 se procede con el cierre del interruptor 52H1 a las 07:17 horas, para posteriormente realizar el cierre de 52HT1, 52HT2 y 52CT2 normalizando el suministro desde S/E Centro a las 07:20 horas.

Posteriormente, personal de CGE Transmisión, mediante extracción de eventos, confirma la operación de protección GE UR L90_52H1 visualizada en indicadores propios de la protección en S/E Centro, por falla tipo monofásica a tierra, con operación del elemento de protección de sobrecorriente temporizada residual (NEUTRAL TOC1). Se revisa visualmente la integridad de las instalaciones de 110 kV en S/E Centro, sin observarse anomalías. Al revisar grabaciones de cámaras de vigilancia de patio de S/E, se encuentra evidencia de que la causa de falla fue un globo con cordel de sujeción incluido el cual fue llevado hasta la zona de pararrayos de 110 kV de Transformador N°2 hasta producir la falla que provoca la desconexión forzada por protecciones del paño 52H1. Se revisa con mayor detalle el sector identificado de la falla encontrándose evidencia de residuos menores del globo, pegados en pararrayos de 110 kV.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005145	FECHA DE FALLA: 17 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E CENTRO (CGET) – 52H1	

11. ANEXOS

- | | |
|------------------------|---|
| I. ANEXO I. | PRINT OUT 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: 26/11/2024

EMPRESA: CGE TRANSMISION S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	CLI2 - Interrupción producida por contacto directo de un objeto llevado o arrastrado por el viento.
INSTALACION_ID	ID 1840 - S/E CENTRO.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISION S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E CENTRO - PAÑO H1
PUNTO DE FALLA N°	PARARRAYOS 110 KV FASE 1 INSTALADO EN LADO FUENTE DEL TRANSFORMADOR N°2 110/13,8 KV.
DISPOSITIVO OPERADO	52H1 EN S/E CENTRO.
COMUNAS AFECTADAS	2101 ANTOFAGASTA.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	CGET no atiende a clientes finales.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	17/11/2024 06:31:00
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	17/11/2024 07:20:00

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El domingo 17 de noviembre de 2024 a las 06:31 horas se produce la apertura de interruptor 52H1 en S/E Centro, con una potencia interrumpida de 23,83 MW. Una vez realizada inspección preliminar de la subestación, sin observarse daños en las instalaciones, y en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional se procede con la aplicación de plan de recuperación de servicio vía SCADA. Una vez abiertos los interruptores 52HT1, 52HT2 y 52CT2, se procede con el cierre del interruptor 52H1 a las 07:17 horas, para posteriormente realizar el cierre de 52HT1, 52HT2 y 52CT2 normalizando el suministro desde S/E Centro a las 07:20 horas.

Posteriormente, personal de CGE Transmisión, mediante extracción de eventos, confirma la operación de protección GE UR L90_52H1 visualizada en indicadores propios de la protección en S/E Centro, por falla tipo monofásica a tierra, con operación del elemento de protección de sobrecorriente temporizada residual (NEUTRAL TOC1). Se revisa visualmente la integridad de las instalaciones de 110 kV en S/E Centro, sin observarse anomalías. Al revisar grabaciones de cámaras de vigilancia de patio de S/E, se encuentra evidencia de que la causa de falla fue un globo con cordel de sujeción incluido el cual, por acción del viento, fue llevado hasta la zona de pararrayos de 110 kV de Transformador N°2, hasta producir la falla que provoca la desconexión forzada por protecciones del paño 52H1. Se revisa con mayor detalle el sector identificado de la falla encontrándose evidencia de residuos menores del globo, pegados en pararrayos de 110 kV.

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

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 siempre que objetos livianos sean llevados por acción del viento a instalaciones energizadas.

Por lo anterior, CGE no pudo prever la ocurrencia del evento en cuestión y disponer o preparar acciones anticipadas para evitar esta contingencia, que se declara como Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

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

En este caso, CGE Transmisión no pudo evitar la ocurrencia del evento por contacto de globo llevado por el viento, pese a los trabajos de mantenimiento preventivo que se ejecutaron en la Subestación y, tampoco, evitar la desenergización de las instalaciones, ya que estas poseen un diseño tal que no permite evitar totalmente su acaecimiento. Cabe mencionar que, las protecciones de la Subestación cumplen correctamente con su objetivo de interrupción ante fallas declaradas para así disminuir al mínimo las posibilidades de daño a las personas o a las instalaciones

que forman parte del sistema eléctrico.

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

En este caso la aparición de un globo llevado por el viento hacia esta subestación se trata de un hecho externo, totalmente ajeno a las actividades de manejo de control de riesgo de CGET, la cual no incide en la generación de causa raíz del evento. Pese a los trabajos de mantenimiento preventivo que se ejecutaron en la subestación con control de plagas, aseo general, retiro de basuras que se realiza mensualmente. Se observa en terreno basuras botadas en lugares aledaños a S/E Centro, a lo cual se suma la eventual aparición de residuos livianos como papeles, cartones, plásticos, globos, provenientes de casas cercanas a la Subestación, los cuales son factores que inciden directamente en la presencia esporádica de elementos livianos en el lugar que podrían ser elevados por corrientes de aire.

11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HET1_T1-CCON_AL_FALL	ACTIVA	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1-CALEF_AL_FALL	ACTIVA	52HT1 CALEFACCION FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HET1_CDBC-MOT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC MOTOR FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HET1_CDBC-90V_AL_FALL	ACTIVA	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_H1_52H1-CALEF_AL_FALL	ACTIVA	52H1 CALEFACCION FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HCT2_T2-CCON_AL_FALL	ACTIVA	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2-CALEF_AL_FALL	ACTIVA	52HT2 CALEFACCION FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_HCT2_CDBC-MOT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC MOTOR FALLA
11/17/2024	6:30:54 AM [ANFSS2]	CENT_SSAA_110-B2-BVOL_AL_FALL	NORMAL	110-B2 BAJO VOLTAJE
11/17/2024	6:31:34 AM [ANFSS2]	CENT_SSAA_110-B1-BVOL_AL_FALL	NORMAL	110-B1 BAJO VOLTAJE
11/17/2024	6:33:28 AM [ANFSS2]	CENT_SSAA_110-B1-BVOL_AL_FALL	ACTIVA	110-B1 BAJO VOLTAJE
11/17/2024	6:34:26 AM [ANFSS2]	CENT_SSAA_110-B2-BVOL_AL_FALL	ACTIVA	110-B2 BAJO VOLTAJE
11/17/2024	6:41:53 AM [ANFSS2]	CENT_HCT2_CDBC_OR_MANUAL	1	CDBC MANUAL
11/17/2024	6:41:53 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HCT2_CDBC_OR_MANUAL.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	6:42:00 AM [ANFSS2]	CENT_HET1_CDBC_OR_MANUAL	1	CDBC MANUAL
11/17/2024	6:42:00 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HET1_CDBC_OR_MANUAL.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:12:11 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1_OR_ABRIR	1	52HT1 ABRIR
11/17/2024	7:12:11 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:12:31 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1_OR_ABRIR	1	52HT1 ABRIR
11/17/2024	7:12:31 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HT1_52HT1_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:12:31 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1-APMAN_AL_ACTIVIA	ACTIVA	52HT1 APERTURA MANUAL
11/17/2024	7:12:32 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1_ST_ABIERTO	ABIERTO	52HT1 ABIERTO
11/17/2024	7:12:37 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1-APMAN_AL_ACTIVIA	NORMAL	52HT1 APERTURA MANUAL
11/17/2024	7:12:39 AM [ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2_OR_ABRIR	1	52HT2 ABRIR
11/17/2024	7:12:39 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HT2_52HT2_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:12:39 AM [ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2-APMAN_AL_ACTIVIA	ACTIVA	52HT2 APERTURA MANUAL
11/17/2024	7:12:39 AM [ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2_ST_ABIERTO	ABIERTO	52HT2 ABIERTO
11/17/2024	7:12:44 AM [ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2-APMAN_AL_ACTIVIA	NORMAL	52HT2 APERTURA MANUAL
11/17/2024	7:17:05 AM [ANFSS2]	CENT_H1_52H1_OR_CERRAR	1	52H1 CERRAR
11/17/2024	7:17:05 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_H1_52H1_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:17:20 AM [ANFSS2]	CENT_H1_52H1-RES_AL_DESTEN	ACTIVA	52H1 RESORTE DESTENSADO
11/17/2024	7:17:24 AM [ANFSS2]	CENT_H1_52H1-RES_AL_DESTEN	NORMAL	52H1 RESORTE DESTENSADO
11/17/2024	7:18:32 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1_OR_CERRAR	1	52HT1 CERRAR
11/17/2024	7:18:32 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HT1_52HT1_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:18:33 AM [ANFSS2]	CENT_HET1_CDBC-90V_AL_FALL	NORMAL	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA
11/17/2024	7:18:32 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1_ST_ABIERTO	52HT1	ABIERTO
11/17/2024	7:18:47 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1-RES_AL_DESTEN	ACTIVA	52HT1 RESORTE DESTENSADO
11/17/2024	7:18:51 AM [ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1-RES_AL_DESTEN	NORMAL	52HT1 RESORTE DESTENSADO
11/17/2024	7:19:02 AM [ANFSS2]	CENT_CT2_52CT2_OR_ABRIR	1	52CT2 ABRIR
11/17/2024	7:19:02 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_CT2_52CT2_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:19:02 AM [ANFSS2]	CENT_CT2_52CT2_ST_ABIERTO	ABIERTO	52CT2 ABIERTO

11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2_OR_CERRAR	1	52HT2 CERRAR
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HT2_52HT2_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HET1_CDBC-MOT_AL_FALL	NORMAL	CDBC MOTOR FALLA
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_H1_52H1-CALEF_AL_FALL	NORMAL	52H1 CALEFACCION FALLA
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HCT2_T2-CCON_AL_FALL	NORMAL	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2-CALEF_AL_FALL	NORMAL	52HT2 CALEFACCION FALLA
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HCT2_CDBC-MOT_AL_FALL	NORMAL	CDBC MOTOR FALLA
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2_ST_ABIERTO	52HT2	ABIERTO
11/17/2024	7:19:22 AM	[ANFSS2]	CENT_HET1_T1-CCON_AL_FALL	NORMAL	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA
11/17/2024	7:19:21 AM	[ANFSS2]	CENT_HT1_52HT1-CALEF_AL_FALL	NORMAL	52HT1 CALEFACCION FALLA
11/17/2024	7:19:22 AM	[ANFSS2]	CENT_HCT2_CDBC-MOT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC MOTOR FALLA
11/17/2024	7:19:24 AM	[ANFSS2]	CENT_HCT2_CDBC-MOT_AL_FALL	NORMAL	CDBC MOTOR FALLA
11/17/2024	7:19:23 AM	[ANFSS2]	CENT_SSAA_110-B2-BVOL_AL_FALL	NORMAL	110-B2 BAJO VOLTAJE
11/17/2024	7:19:36 AM	[ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2-RES_AL_DESTEN	ACTIVA	52HT2 RESORTE DESTENSADO
11/17/2024	7:19:39 AM	[ANFSS2]	CENT_HT2_52HT2-RES_AL_DESTEN	NORMAL	52HT2 RESORTE DESTENSADO
11/17/2024	7:19:41 AM	[ANFSS2]	CENT_CT2_52CT2_OR_CERRAR	1	52CT2 CERRAR
11/17/2024	7:19:41 AM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_CT2_52CT2_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:19:41 AM	[ANFSS2]	CENT_CT2_52CT2_ST_ABIERTO	52CT2	ABIERTO
11/17/2024	7:20:04 AM	[ANFSS2]	CENT_HCT2_CDBC_OR_AUTO	1	CDBC AUTOMATICO
11/17/2024	7:20:04 AM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HCT2_CDBC_OR_AUTO.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	7:21:10 AM	[ANFSS2]	CENT_HET1_CDBC_OR_AUTO	1	CDBC AUTOMATICO
11/17/2024	7:21:10 AM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_HET1_CDBC_OR_AUTO.F_CV		set to 1 by COTC5::MANUEL GAETE
11/17/2024	10:09:14 AM	[ANFSS2]	CENT_C5_52C5_OR_ABRIR	1	52C5 ABRIR
11/17/2024	10:09:14 AM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_C5_52C5_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC5::ROBERTO MATUS
11/17/2024	10:09:14 AM	[ANFSS2]	CENT_C5_52C5_ST_ABIERTO	ABIERTO	52C5 ABIERTO
11/17/2024	11:02:59 AM	[ANFSS2]	CENT_SSAA_110-B2-BVOL_AL_FALL	ACTIVA	110-B2 BAJO VOLTAJE
11/17/2024	3:16:51 PM	[ANFSS2]	CENT_CB_52CB_OR_CERRAR	1	52CB CERRAR
11/17/2024	3:16:51 PM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_CB_52CB_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC4::CESAR VENEGAS ORTIZ
11/17/2024	3:16:51 PM	[ANFSS2]	CENT_CB_52CB_ST_ABIERTO	52CB	ABIERTO
11/17/2024	3:17:31 PM	[ANFSS2]	CENT_C5_52C5_OR_CERRAR	1	52C5 CERRAR
11/17/2024	3:17:31 PM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_C5_52C5_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC4::CESAR VENEGAS ORTIZ
11/17/2024	3:17:31 PM	[ANFSS2]	CENT_C5_52C5_ST_ABIERTO	52C5	ABIERTO
11/17/2024	3:20:31 PM	[ANFSS2]	CENT_C4_52C4_OR_ABRIR	1	52C4 ABRIR
11/17/2024	3:20:31 PM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_C4_52C4_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC4::CESAR VENEGAS ORTIZ
11/17/2024	3:20:31 PM	[ANFSS2]	CENT_C4_52C4_ST_ABIERTO	ABIERTO	52C4 ABIERTO
11/17/2024	3:29:04 PM	[ANFSS2]	CENT_CB_52CB_OR_ABRIR	1	52CB ABRIR
11/17/2024	3:29:04 PM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_CB_52CB_OR_ABRIR.F_CV		set to 1 by COTC4::CESAR VENEGAS ORTIZ
11/17/2024	3:29:04 PM	[ANFSS2]	CENT_CB_52CB_ST_ABIERTO	ABIERTO	52CB ABIERTO
11/17/2024	3:58:18 PM	[ANFSS2]	CENT_C4_52C4_OR_CERRAR	1	52C4 CERRAR
11/17/2024	3:58:18 PM	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.CENT_C4_52C4_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC1::LUIS GUTIERREZ
11/17/2024	3:58:18 PM	[ANFSS2]	CENT_C4_52C4_ST_ABIERTO	52C4	ABIERTO

ANEXO N°7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional

Diego Orellana Lineros

De: Diego Orellana Lineros
Enviado el: viernes, 29 de noviembre de 2024 11:58
Para: vagutierrezg@cgedistribucion.cl
CC: cmetayer@cge.cl; DAOP
Asunto: Informe de Falla de 5 días de CGE S.A por desconexión forzada de la barra 110 kV S/E Centro del 17-11-2024 a las 06:31 horas

Importancia: Alta

Señor
Victor Gutiérrez
Encargado Titular
Compañía General de Electricidad S.A.
Presente

Junto con saludar, y con respecto al evento del asunto, correspondiente a la desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Centro, ocurrida a las 06:31 horas del día 17 de noviembre de 2024, 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 **12:00 horas** del día **02 de diciembre de 2024**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento señalado (IF 2024005149), con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

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

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

Atte.,



Diego Joaquin Orellana Lineros
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl