

Estudio para análisis de falla EAF 535/2024

"Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane"

Fecha de Emisión: 27-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/11/2024
Hora	17:46
Consumos desconectados (MW)	30.00
Demanda previa del sistema (MW)	9035.3
Porcentaje de desconexión	0.332%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra N°1 12 kV de S/E Lord Cochrane / BA03T0835SE027T0835
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistema de control asociado al interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane / IM01T0835PA002T0054SE027T0835
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 12 kV de S/E Lord Cochrane, por la apertura indeseada del interruptor 52CT1 de la S/E.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica que la causa de la falla fue un error en el alambrado del circuito de disparo.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE21: Error en conexionado de elementos de poder, protección o control.

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 137-2023	Desconexión forzada del transformador N°6 110/23 kV de S/E Lo Boza	22-03-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica lo siguiente: "Durante el jueves 23 de marzo de 2023 se realizó la reparación de la mufa fallada y en forma preventiva se reemplazó la mufa del cable contiguo. Se realizaron pruebas eléctricas con resultado satisfactorio."
EAF 284-2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E Las Acacias	25-06-2023	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "Ocurrida la operación de la Barra MT3P, se procedió a enviar a personal de operaciones, protecciones y equipos. Se identificó que la Barra MT3P no tenía evidencias de falla y/o descarga eléctrica. Se procedió a realizar las maniobras de energización y normalización de la Barra MT3P. En forma simultánea se analizaron los registros de las protecciones, identificando que operó la Unidad de Tiempo Definido de fase de la protección de la Barra MT3P frente a una falla en la red de distribución del alimentador San Expedito. En forma preventiva y con el objetivo de evitar una nueva operación no deseada de la protección de la Barra MT3P frente a fallas en la red de distribución del alimentador San Expedito, se deshabilitó la operación de las Unidades de Tiempo definido de la protección de la Barra MT3P. Durante el mes de julio de 2023, se procederá a normalizar el alambrado de la señal de bloqueo, programación de la protección, pruebas a las protecciones y verificación del adecuado funcionamiento de la lógica de bloqueo."
EAF 309-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Quilicura	23-07-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Se procedió a verificar el conexionado de los cables, identificando que se encontraba suelta la bornera seccionable correspondiente a la señal de corriente de la Fase A del lado de 23 kV del transformador. Posteriormente se realizó un reapriete de la bornera que se encontraba suelta, con lo que se pudo verificar que la protección diferencial del Transformador N°1 recibió nuevamente la lectura de corriente de la fase A del lado de 23kV. De forma adicional se verificó las demás borneras, verificando que estas se encontraban correctamente apretadas. Dentro de la primera quincena del mes de agosto, se modificará la ecuación correspondiente a la generación de registros oscilográficos de la protección diferencial del transformador N°1, con el fin de evitar que los registros vuelvan a ser sobrescritos por perturbaciones en el sistema eléctrico. Además, dentro del mes de agosto, será corregida la diferencia horaria en minutos existente entre la protección y la hora UTC-0."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 310-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Quilicura	23-07-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Se procedió a verificar el conexionado de los cables, identificando que se encontraba suelta la bornera seccionable correspondiente a la señal de corriente de la Fase A del lado de 23 kV del transformador. Posteriormente se realizó un reapriete de la bornera que se encontraba suelta, con lo que se pudo verificar que la protección diferencial del Transformador N°1 recibió nuevamente la lectura de corriente de la fase A del lado de 23kV. De forma adicional se verificó las demás borneras, verificando que estas se encontraban correctamente apretadas. Dentro de la primera quincena del mes de agosto, se modificará la ecuación correspondiente a la generación de registros oscilográficos de la protección diferencial del transformador N°1, con el fin de evitar que los registros vuelvan a ser sobrescritos por perturbaciones en el sistema eléctrico. Además, dentro del mes de agosto, será corregida la diferencia horaria en minutos existente entre la protección y la hora UTC-0."
EAF 344-2023	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°8 de S/E Chacabuco	12-08-2023	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "Durante la atención de la OA de la Barra MT8, durante la madrugada del domingo 13 de agosto, se identificó que la vía de trip de la protección del alimentador Sonda estaba interrumpida, específicamente se encontraba suelto un alambrado. Posteriormente, se normalizó el alambrado de la señal de trip desde la protección del alimentador Sonda hacia su interruptor, trabajos que finalizaron durante la madrugada del domingo 13 de agosto. Una vez identificada se normalizó el esquema y se verificó el correcto funcionamiento del esquema protección-interruptor. Como parte de la investigación, también se revisó la coordinación de las protecciones, verificándose un adecuado paso de coordinación, tal como se observa en el archivo "Análisis.pdf" del punto 9. Tal como indicamos en el punto 8.2, se identificó que los registros oscilográficos de la protección del alimentador Sonda, no muestra las señales digitales. También se identificó que los registros oscilográficos de la protección de la Barra MT8 no muestran la totalidad del evento. Durante el mes de septiembre de 2023, se corregirán ambas situaciones." "Es necesario destacar, que se corroboró la coordinación entre ambas protecciones, verificando que esta se encuentra correcta y con tiempos de paso adecuados entre ambas de acuerdo con lo establecido en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio."
EAF 397-2023	Desconexión de los transformadores 3 y 4 110/12 kV de S/E San Cristóbal	07-09-2023	La empresa STM II S.A. indica: "Una vez ocurrida la falla acudieron a la instalación personal de STM y personal contratista, y se procedió a realizar una inspección visual del transformador de poder N°3, del panel de control en sala y de las protecciones mecánicas del equipo, encontrando un ducto de unión con fisura en la caja del relé de contraflujo del CTBC, el que se procede a limpiar, secar y finalmente sellar para posteriormente poder normalizar el transformador."
EAF 018-2024	Desconexión del transformador N°6 110/12 kV S/E de Santa Rosa Sur	16-01-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Durante la atención de la falla, se identificó un error en la conexión de los neutros del TTCC de AT y MT, la cual fue corregida el mismo día 16 de enero de 2024." "Durante el presente año, se revisará el conexionado de los transformadores de corriente asociados a las protecciones diferenciales de los transformadores, que entraron en servicio desde el 2018."
EAF 085-2024	Desconexión forzada del transformador N°4 230/25 kV de S/E El Manzano	22-02-2024	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Inmediatamente ocurrida la OA del TR4, se envió personal de operaciones, mantenimiento de protecciones y de transformadores. Se realizó una inspección visual de los equipos, sin identificar muestras visibles de descargas. Se procedió a rescatar los eventos de las protecciones."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se ha producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento fallado corresponde al sistema de control asociado al interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane, el cual, corresponde a un interruptor Merlin Gerin modelo DSE-45U, de 3 kA de corriente nominal y 24 kA de corriente de ruptura simétrica, según la información en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados en la S/E Lord Cochrane durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No se tiene información por parte de la empresa Enel Distribución Chile S.A.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No fue informada por parte de STM S.A.

h. Comuna donde se presenta la falla

13101: Santiago.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-11-2024)	Informe de 5 días (14-11-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM S.A.)	07-11-2024	13-11-2024
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Dx)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Lord Cochrane	ST Zonal	Barra 12 kV N°1	17:46	17:49
S/E Lord Cochrane	S Zonal	Barra 12 kV N°2	17:46	17:49

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Lord Cochrane	NI	NI	30.00	0.332	NI	17:46	17:49	17:49
Total:			30.00 MW	0.332%	NI			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STM S.A.

- NI: No se recibió dicha información por parte de la empresa Enel Distribución Chile S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Lord Cochrane	NI	Enel Dx	Regulado	30.00	0.05	0.05	1.5

Cientes Regulados : 1.5 MWh

Cientes Libres : MWh

Total : 1.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STM S.A.
- NI: No se recibió dicha información por parte de la empresa Enel Distribución Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.00	0.05	480.00
Último 20 %	6.00	0.05	120.00
100 % Total	30.00	0.05	600.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9035.3 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 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 06 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- Los transformadores N°3 y N°4 de S/E Lord Cochrane se encontraban fuera de servicio, producto de los trabajos asociados a la auditoria de protecciones en la S/E, según lo indicado en la Solicitud de NeoMante N°2024113492.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024113492	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E LORD COCHRANE ➤ Tipo: pános - S/E LORD COCHRANE AT4 Tipo: pános - S/E LORD COCHRANE CT4 Tipo: pános - S/E LORD COCHRANE AT3 Tipo: pános - S/E LORD COCHRANE ET3 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 y N°4 de S/E Lord Cochrane por pruebas por auditoría de protecciones asociadas al Transformador de Poder N°3 y N°4, y al Interruptor 110 kV Tr.N°3-Tr.N°4 asociado. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajos sin riesgo para el sistema. ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos enmarcados en el plan de auditorías de protecciones, durante los trabajos se realizarán pruebas de apertura efectiva a los interruptores asociados a los transformadores y Operación de relés maestros asociados a los transformadores y las barras.	06-11-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 06-11-2024 09:31	06-11-2024 22:00 Fecha Efectiva Fin 06-11-2024 20:25

Otros antecedentes relevantes

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

"El pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 17:46 horas, se produjo la apertura imprevista del interruptor MT1 (52CT1), durante el proceso de pruebas de las protecciones del transformador N°4 de la subestación Lord Cochrane, esto con ocasión de la Auditoria de Protecciones de esta subestación.

Específicamente durante las pruebas a las protecciones del transformador N°4, al momento de enviar el disparo al interruptor 52CT2, se abrió el interruptor 52CT1. Quedando sin suministro las Barras MT1 y MT2.

Lo anterior por un alambrado incorrecto que tenían las vías de disparo (como se detectó en investigación posterior).

Cabe destacar que esta actividad se estaba desarrollando por personal habilitado y con el permiso de trabajo 2024-11435."

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 STM S.A. indica:

"Ocurrida la apertura del interruptor 52CT1, personal que estaba ejecutando auditoria de protecciones del transformador N°4, se comunicó con el CCT e informó lo ocurrido.

El CCT procedió a coordinar el cierre del interruptor acoplador 52CT1, normalizando el suministro a las Barras MT1 y MT2".

Durante la noche del domingo 10 de noviembre y la madrugada del lunes 11 de noviembre, se realizó la investigación de la apertura imprevista del interruptor 52CT1. Durante la revisión de las vías de disparo del relé maestro del transformador N°4, se identificó que la señal de apertura al interruptor 52CT2 estaba alambrada hacia la vía de apertura del interruptor 52CT1, situación que fue corregida.

Una vez corregido el alambrado, se repitieron las siguientes pruebas:

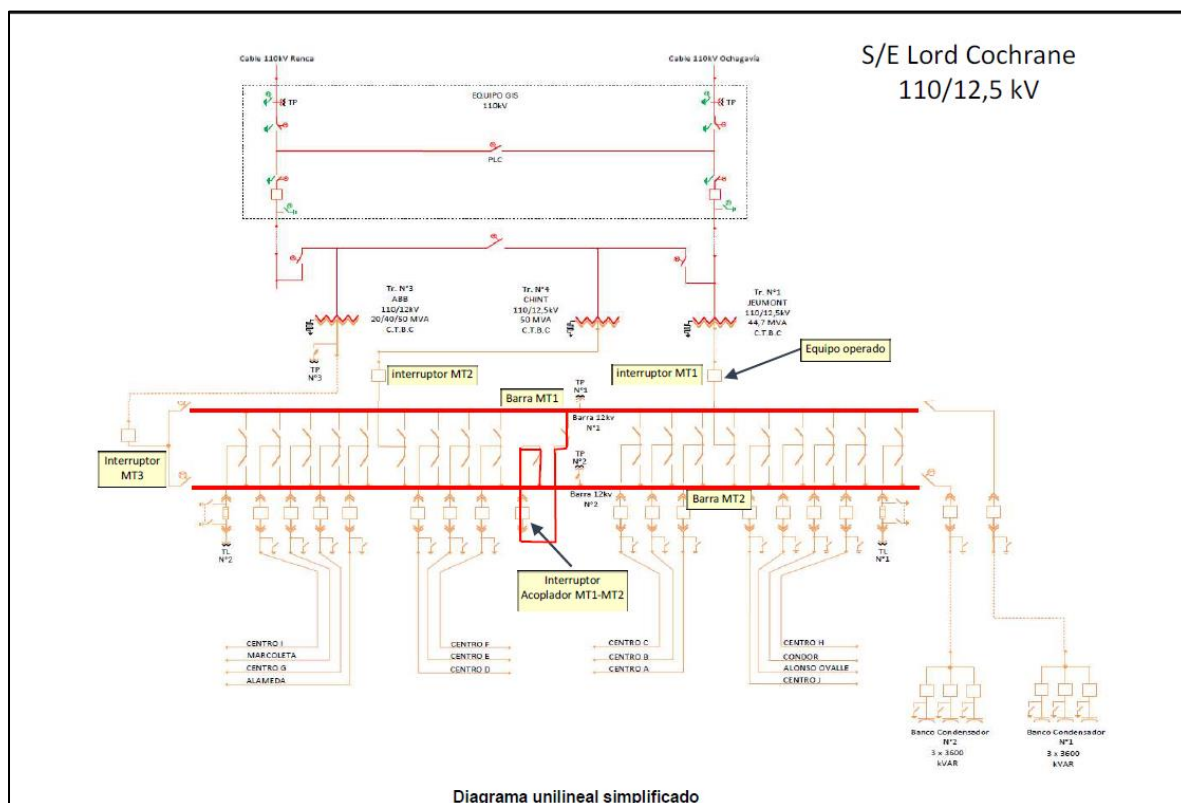
- Operación del maestro del transformador N°4, se verificó la correcta apertura del interruptor 52CT2.
- Operación del maestro del transformador N°1, se verificó la correcta apertura del interruptor 52CT1.

Se adjunta el informe de la investigación realizada (Investigación.pdf).

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa STM S.A. indica: "No hay".

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
17:46	STM	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane, correspondiente al interruptor general de la barra 12 kV N°1 de la S/E, debido a un error en el alambrado.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06/11/2024	STM	17:49	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane, energizando las barras N°1 y N°2 de 12 kV de esta S/E y recuperando la totalidad de los consumos afectados.

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

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

Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 12 kV de S/E Lord Cochrane, por la apertura indeseada del interruptor 52CT1 de la S/E. La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica que la causa de la falla fue un error en el alambrado del circuito de disparo.

A raíz de la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 12 kV de S/E Lord Cochrane, se produjo la pérdida de aproximadamente 30 MW de consumos asociados a dicha S/E.

Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane

Según lo señalado por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., durante la realización del proceso de auditoría de protecciones en la S/E Lord Cochrane, se realizó un disparo efectivo desde el relé maestro del transformador N°4, el cual resulta fallido, debido a que no realiza apertura sobre el equipo esperado, sino más bien sobre el interruptor de media tensión asociado al transformador N°1 (52CT1), el cual, en esos momentos, era el encargado de abastecer la totalidad de los consumos de la S/E.

Debido a que no hubo operación de protecciones, no hay registros oscilográficos y de eventos.

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

- Detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

STM S.A.

- Incorrecta apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane, debido a un error en el alambrado del sistema de control.
- Completitud del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado por las resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Enel Distribución Chile S.A.

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y 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 incorrecta la apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane, debido a un error en el alambrado hacia el mencionado interruptor.

No se dispone de información para evaluar el comportamiento del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 12 kV de S/E Lord Cochrane, por la apertura indeseada del interruptor 52CT1 de la S/E.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica que la causa de la falla fue un error en el alambrado del circuito de disparo.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar una incorrecta apertura del interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane, debido a que, una vez ejecutado un disparo efectivo desde el relé maestro del transformador N°4, en lugar de concretarse sobre el equipo esperado, más bien lo hizo sobre el interruptor de media tensión asociado al transformador N°1 (52CT1), el cual, en esos momentos, era el encargado de abastecer la totalidad de los consumos de la S/E.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, en particular, un error en el alambrado del sistema de control asociado al interruptor 52CT1 de S/E Lord Cochrane.
- 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 06 de noviembre del 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.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Enel Distribución Chile S.A. lo siguiente:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a la pérdida de consumos en S/E Lord Cochrane.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1279	1338	1283	1286	1270	1265	1289	1283	1160	1065	1060	1023	993	1039	877	878	906	933	1027	1275	1342	1366	1369	1340	27,942
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	5	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	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	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	49
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LOSMOLLES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	39	40	40	39	39	37	36	36	36	35	35	35	33	32	32	32	35	35	35	35	35	35	35	35	856
JUNCAL	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	551
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	614
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALFALFAL	115	112	111	111	107	105	105	104	103	102	101	71	52	97	51	51	99	54	102	108	110	116	117	116	2320
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	37	37	37	37	37	37	37	37	37	36	36	36	35	34	34	35	35	33	34	34	35	35	36	37	858
VOLCAN	9	0	9	2	6	6	6	6	3	8	9	7	4	6	8	8	1	5	2	0	2	5	5	4	121
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	3	4	4	4	4	3	4	5	7	7	7	7	7	134
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	18	9	9	8	9	9	8	8	7	9	11	18	18	19	19	19	349
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	377
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
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	22
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	5	5	5	5	5	102
SAUZAL	97	97	93	93	93	97	97	97	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	100	100	100	100	100	1940
SAUZALITO	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	9	9	9	9	9	194
CHACAYES	92	92	92	92	92	92	92	92	90	90	90	90	90	90	90	92	92	92	92	92	92	92	92	92	2199
SANANDRES	40	40	25	25	25	25	25	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	6	6	6	6	5	6	8	15	15	15	15	15	270
LAHIGUERA	140	140	140	140	140	140	140	140	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	3140
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	140	140	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	120	140	140	140	140	2780

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

ELPASO	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	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	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	5	5	5	5	5	89
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	5	5	4	5	5	4	4	4	5	6	16	16	16	16	16	268
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	442
ITATA	11	13	13	13	13	13	13	13	13	7	6	6	6	6	6	5	7	8	13	13	13	13	13	13	242
ELPINAR	6	9	8	9	9	9	9	9	9	4	4	3	4	3	3	3	3	4	4	9	9	9	9	9	155
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	7
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	22
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	22
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
ALTORENAICO	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
RIOPICOIQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	5	6	7	11	11	11	11	11	210
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	48	60	48	37	30	18	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	33	60	60	62	62	612
MAMPF	31	42	39	35	27	25	25	25	20	18	8	8	8	8	8	8	0	8	10	18	21	38	40	42	545
LACONFIANZA	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
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
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	22
LLAUQUERO	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	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
RIOTRUENO	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	5
TRAILERFU	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
CARILAFQUEN	11	18	14	18	18	18	18	18	9	7	9	9	9	9	6	6	5	7	8	9	18	18	18	18	296
MALALCAHUELLO	5	8	7	8	8	8	8	8	8	3	8	8	8	8	3	3	2	3	4	8	8	8	8	8	157
QUILLAILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	26
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	29
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
SANTAELENA	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
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	35	35	35	35	35	35	15	15	12	17	20	35	35	35	35	20	609
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	8	15	11	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	4	4	4	5	6	14	14	14	14	14	292
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	14
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

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	34
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	24
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	108
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	12	12	12	12	12	12	12	12	12	7	6	6	6	6	6	6	5	7	8	12	12	12	12	12	230
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LICAN	9	17	12	17	17	17	17	17	14	0	0	0	0	0	0	5	4	6	7	17	17	17	17	17	241
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
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	14
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	22
PILMAIQUEN	22	27	27	27	27	27	27	27	30	30	30	30	30	30	11	11	9	13	15	30	30	30	30	27	597
RUCATAYO	31	29	25	25	25	25	34	45	26	38	38	38	38	41	16	16	13	18	21	25	38	44	44	33	726
CUMBRES	11	15	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	6	6	5	6	7	15	15	15	15	15	308
PULELFU	5	9	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	3	2	3	4	9	9	9	9	9	183
CAPULLO	7	11	9	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	4	4	3	4	5	11	11	11	11	11	224
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	5
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
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	120
NALCAS	4	7	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	3	7	7	7	7	7	135
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	2	3	4	5	5	5	5	5	109
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	28
HIDROBONITO-MC3	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	46
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	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
ELCOLORADO	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
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
DONGO	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

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	1952	1949	1612	1802	1717	1510	1632	1509	1074	1084	981	636	701	819	768	792	1014	1018	1612	2516	2465	2180	1948	1785	35,075
PE-TCHAMMA	1	9	16	32	41	67	89	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	65	34	7	1	1	502
PE-SIERRAGORDA	7	11	17	26	36	45	52	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	69	68	36	9	1	2	500
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	4	6	9	11	11	8	0	0	11	32	0	0	0	0	37	66	72	53	28	11	3	369
PE-CERROTIGRE	7	7	4	5	6	4	3	3	3	2	1	7	26	79	127	159	151	147	137	147	100	47	18	4	1192
PE-LLANOSDELVIENTO	8	9	9	5	3	2	1	3	6	11	15	16	29	47	45	46	37	52	60	87	37	24	13	7	572
PE-CALAMA	4	4	6	14	17	28	42	35	23	0	0	2	38	96	96	100	111	125	104	103	75	53	32	5	1112
PE-TALTAL	1	2	3	4	10	18	21	20	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	7	2	3	6	125
PE-KALLPA	14	16	18	20	23	30	41	45	86	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	28	13	12	18	462
PE-HORIZONTE	20	22	19	19	24	22	25	34	49	54	91	67	24	12	12	12	13	12	11	2	2	2	12	18	579
PE-ATACAMA	110	99	58	45	39	25	5	0	0	0	0	10	41	50	48	48	39	55	64	140	134	120	105	90	1322
PE-SARCO	101	87	74	59	43	34	19	9	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	57	117	130	114	91	76	1013
PE-CABOLEONES-1	83	72	59	49	40	30	17	8	0	3	3	0	0	0	0	5	5	5	70	108	111	89	69	58	884
PE-CABOLEONES-2	82	63	47	37	31	22	14	8	0	5	2	0	0	0	1	1	1	1	68	111	117	102	80	61	856
PE-CABOLEONES-3	99	83	72	61	52	40	27	16	0	5	4	0	0	0	3	3	3	3	74	107	114	98	86	75	1026

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682

PE-SANJUAN	169	133	88	96	48	32	31	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142	176	182	169	158	148
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	101	96	91	86	79	71	65	60	44	39	37	33	36	35	33	34	27	38	44	79	82	78	75	71
PE-TALINAYPONIENTE	51	49	49	48	48	47	45	44	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	48	45	44
PE-TALINAYORIENTE	65	59	55	52	48	41	34	30	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	74	63	54	50
PE-PUNTADETALCA	64	61	62	62	58	51	44	39	37	38	53	72	79	80	80	74	70	68	63	75	77	68	58	52
PE-PUNTASIERRA	80	80	80	80	79	76	74	71	0	27	26	0	0	0	0	0	19	0	31	79	80	75	71	71
PE-LOSCURIUROS	65	59	55	56	55	52	50	41	0	43	40	0	0	0	0	0	54	0	0	62	59	57	51	49
PE-MONTEREDONDO	30	27	26	24	20	18	17	15	0	3	14	0	0	0	0	0	24	0	0	26	25	22	21	20
PE-PUNTA PALMERAS	38	36	35	32	29	26	24	21	20	19	19	19	0	19	0	0	18	0	22	32	36	34	31	29
PE-CANELA	9	8	7	6	5	4	4	4	4	6	8	9	0	11	0	0	10	0	9	10	9	8	7	6
PE-CANELA-2	40	36	33	30	26	23	21	21	27	33	38	40	42	43	0	0	42	0	40	46	43	38	34	31
PE-TOTAL	31	29	26	20	18	16	15	10	8	6	9	12	9	14	0	0	11	0	18	31	31	30	23	23
PE-UCUQUER-2	5	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1
PE-CARDONAL	2	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	2	2	4	7	7	7	8	10	2	1	1
PE-MANANTIALES	4	2	1	1	2	3	2	3	2	2	2	1	1	1	1	4	6	9	9	11	11	4	2	2
PE-LAESTRELLA	29	27	26	25	24	24	23	23	20	15	13	11	9	8	8	8	9	11	12	18	24	25	23	20
PE-LOSCERRILLOS	16	16	17	15	16	17	16	18	23	7	5	4	4	5	3	3	7	7	11	20	11	7	7	2
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-CAMPOLINDO	20	17	22	25	26	26	28	28	27	20	15	12	7	6	6	6	5	5	6	7	10	14	14	7
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3
PE-NEGRETE	20	20	19	20	20	21	21	21	20	12	12	10	11	11	11	11	8	12	11	14	17	20	22	22
PE-MESAMAVIDA	29	28	29	28	29	30	31	32	31	20	19	17	19	18	17	17	14	15	14	21	23	23	22	23
PE-ALENA	43	34	40	45	48	52	55	58	56	29	28	25	27	26	25	25	20	28	24	22	27	34	40	48
PE-CUEL	11	11	12	11	12	12	12	13	12	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	10
PE-SANMATIAS	26	22	29	34	34	34	37	37	35	26	19	15	8	7	7	6	6	7	7	9	13	18	17	9
PE-LOMASDEDUQUEO	32	34	35	35	36	36	36	35	30	19	19	17	18	18	17	16	14	13	13	18	23	27	28	29
PE-LOSOLMOS	33	33	33	59	58	58	60	61	54	34	32	28	31	30	29	29	24	29	30	44	48	52	51	50
PE-RENAICO	0	38	0	37	37	0	41	0	9	53	59	0	0	0	0	0	0	0	0	35	38	42	44	44
PE-RENAICO-2	80	79	78	77	77	78	78	78	77	48	46	41	45	44	42	42	34	48	49	61	70	76	78	79
PE-MALLECONORTE	46	47	47	47	48	49	51	51	43	39	41	39	43	42	40	35	30	29	28	37	46	52	53	53
PE-MALLECOSUR	57	58	58	59	61	62	64	61	52	45	43	38	42	41	39	39	32	34	33	45	57	65	67	68
PE-SANGABRIEL	76	93	0	85	88	0	99	97	92	95	103	0	0	0	0	0	75	68	62	73	84	94	98	101
PE-LAFLOR	16	16	15	15	15	16	16	17	18	11	10	0	0	0	0	0	0	0	10	13	15	15	15	15
PE-LACABANA	20	55	24	57	57	57	59	58	54	50	50	52	53	50	46	39	32	29	28	36	44	50	52	53
PE-TOLPANSUR	0	48	0	46	47	13	27	36	52	51	51	0	0	0	0	0	35	33	31	40	46	52	54	53
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	4	4	4	4	4
PE-LOSBUENOSAIRE	12	12	12	13	13	13	14	14	15	8	8	0	0	0	0	0	0	0	8	9	10	11	12	13
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	4	4	5	5	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	4	3	3	3	4	3	3	2	2
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2
PE-RAKI	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-ELARREBOL	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	5	5	5
PE-AURORA	24	23	22	17	13	10	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	20	15	10	10
PE-PUELCHESUR	23	26	37	33	26	23	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	26	36	32	31	26
PE-SANPEDRO	10	9	8	7	6	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1
PE-SANPEDRO-2	15	14	12	10	9	7	6	5	4	3	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	2	3

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	46	1429	3658	3891	4252	4699	4746	4825	5096	5006	4251	4334	3589	1361	0	0	0	0	51,183
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	3	4	0	0	0	0	0	25
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	36
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	6	6	5	1	0	0	0	0	70
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	33	31	28	31	30	29	29	23	32	24	4	0	0	0	341
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	0	2	9	12	12	12	12	12	12	13	13	12	8	1	0	0	0	129
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	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	9	9	9	9	7	10	5	1	0	0	0	0	93
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	36	116	146	149	151	150	150	147	145	136	122	79	6	0	0	0	1533
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	10	47	57	50	48	43	47	45	44	44	35	49	58	24	0	0	0	599
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	33	49	49	49	49	49	49	49	49	30	6	0	0	0	0	518
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	17	67	102	113	121	121	117	116	116	112	107	77	23	0	0	0	1210
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	88	105	105	105	105	105	105	105	105	75	11	0	0	0	0	1139
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	49	50	50	50	48	39	0	12	2	0	0	0	321
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	2	30	76	0	15	100	101	100	100	100	99	87	52	11	0	0	0	873
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	12	0	0	9	9	0	0	0	0	0	12	3	0	0	0	49
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	0	0	6	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	30
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	88	77	74	65	72	69	67	67	54	76	89	47	0	0	0	860
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	23	24	23	21	22	22	21	21	17	24	18	3	0	0	0	244
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	46	146	188	193	197	197	190	191	187	186	180	117	30	0	0	0	2047
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	13	20	18	17	15	16	16	15	15	12	17	20	3	0	0	0	198
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	0	28	158	138	132	117	128	125	120	120	97	136	159	83	0	0	0	1540
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	123	17	33	98	38	174	174	174	34	162	104	22	0	0	0	1178
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	19	93	95	83	80	71	77	75	72	72	58	82	96	25	0	0	0	997
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	50	137	120	115	102	111	108	104	104	84	118	103	28	0	0	0	1282
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	18	19	19	17	19	18	17	17	14	20	19	4	0	0	0	210
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	83	31	36	109	72	40	109	109	40	34	15	13	0	0	0	719
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	26	23	22	19	21	20	20	20	16	22	26	38	0	0	0	279
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	10	9	0	0	0	64
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	9	8	4	3	3	0	0	0	0	46
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	95	114	116	119	121	117	120	120	113	107	76	13	0	0	0	1250
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	34	29	28	25	27	27	26	26	21	29	34	9	0	0	0	324
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	33	44	50	50	50	50	50	50	50	50	34	6	0	0	0	524
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	90
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	38	34	32	28	31	30	29	29	24	33	39	7	0	0	0	379
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	69	62	60	53	58	56	54	54	44	61	72	0	0	0	0	665
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	17	17	17	17	17	17	17	16	12	3	0	0	0	163
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	0	0	54	54	0	54	54	0	0	0	8	0	0	0	264

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	18	83	0	0	107	14	0	117	114	0	0	0	33	0	0	0	0	485
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	18	83	0	0	104	60	0	121	118	0	0	0	33	0	0	0	0	538
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	35	62	54	52	46	50	49	47	47	38	53	62	25	0	0	0	0	619
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	3	3	0	0	0	0	0	32
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
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	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	8	26	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	17
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	26	23	22	20	21	21	20	20	16	23	27	11	0	0	0	0	257
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	13	0	69	10	10	10	10	0	0	0	62	0	16	0	0	0	0	203
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	33	47	53	47	0	53	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	251
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	91	133	147	47	26	29	57	41	114	2	0	38	0	0	0	0	769
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	23	22	20	21	21	20	20	16	23	27	4	0	0	0	0	244
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	34	30	29	25	28	27	26	26	21	30	34	12	0	0	0	0	340
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	82
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	8
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	37	45	47	0	0	0	0	0	4	39	29	29	0	0	0	0	246
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	80
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	10	155	149	125	161	176	188	179	173	170	139	87	56	0	0	0	0	1768
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	106	146	128	122	108	118	115	111	111	89	126	147	87	0	0	0	0	1513
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	69	140	123	118	104	114	111	106	107	86	121	141	0	0	0	0	0	1340
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	22
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	83
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	36	32	31	27	30	29	28	28	22	31	37	16	0	0	0	0	362
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	31	37	39	5	5	4	3	2	11	22	0	0	0	0	0	0	182
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	57	55	49	47	41	45	44	42	42	34	48	56	63	0	0	0	0	623
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	37	40	35	34	30	33	32	31	31	25	35	40	6	0	0	0	0	407
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	87
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	34
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	1	3	5	7	7	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	4	5	6	5	4	1	0	0	0	0	32
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	58
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	17	16	0	0	0	0	0	12	17	7	1	0	0	0	0	70
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	68
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	9	7	1	0	0	0	0	77
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	27	91	130	142	142	142	142	142	142	140	126	86	25	0	0	0	0	1478
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	2	0	0	0	0	27
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	5	127	125	125	125	125	125	125	5	45	5	0	0	0	0	942
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	0	88	98	0	0	0	0	0	0	0	66	24	0	0	0	0	299
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	32	28	27	24	26	25	24	25	20	28	32	13	0	0	0	0	318
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	2	0	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	64
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	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	2	0	0	0	0	26
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	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	9	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	9	9	9	7	2	1	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
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	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	50
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	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	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	17
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	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	8	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	9	9	8	7	2	1	0	0	0	0	53
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	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	15	29	25	24	21	23	23	22	22	18	25	29	15	0	0	0	0	290
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALICAHUE	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-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	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-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	7	6	2	0	0	0	0	48
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	8	6	1	0	0	0	0	49
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	28
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	8	7	5	5	5	2	0	0	0	0	52
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	4	3	4	1	0	0	0	0	45
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	3	1	0	0	0	0	19
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	7	7	6	7	7	1	0	0	0	0	53
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	13	11	12	12	12	12	9	10	4	1	0	0	0	0	111
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
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	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-HORMIGA	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-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	2	2	2	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	8	8	8	8	6	4	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	26
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	7	5	4	3	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	4	5	4	5	5	5	1	0	0	0	0	42
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	20	41	57	76	89	88	86	76	58	37	20	4	0	0	0	0	0	655
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	17	35	48	56	62	63	60	53	42	28	13	3	0	0	0	0	0	486
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	4	6	8	5	1	0	0	0	0	40
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	62
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	36
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	7	5	4	2	1	0	0	0	0	38
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	6	5	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	5	4	3	1	1	0	0	0	0	26
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	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	4	5	4	5	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-COINCO	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	9
PFV-CARADEGALLO	0	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSLAGOS	0	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
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	1	1	1	0	0	0	0	34
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	3	6	7	6	3	2	0	0	0	0	41
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	7	8	7	6	6	5	1	0	0	0	0	52
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-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	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	7	7	4	3	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	70
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	4	3	3	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	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-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	2	4	4	5	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	6	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	4	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	5	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	6	7	6	3	2	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELLOROCHOROI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	8	8	7	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	4	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	3	1	1	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	0
PFV-LAHUERTA	0	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-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

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	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	7	8	7	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	2	4	1	1	0	0	0	0	22
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	8	8	7	7	7	7	6	2	0	0	0	74
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	5	6	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	43
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	72
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	12
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	49
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	2	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	8	9	9	7	6	2	0	0	0	0	71
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	2	4	4	2	3	1	0	0	0	0	29
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	4	3	6	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-BERGAMO	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-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	6	5	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	4	4	3	3	4	6	6	2	0	0	0	0	45
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	11	47	79	91	92	91	90	89	86	82	76	54	18	0	0	0	0	904
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	21	43	59	69	76	78	13	4	52	32	16	4	0	0	0	473
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	18	59	51	49	43	47	46	44	45	36	50	59	23	0	0	0	0	570
PFV-UTFSMVICACURA	0	0	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	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	7	8	7	9	8	2	0	0	0	0	51

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	8	6	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	8	6	9	7	2	0	0	0	0	48
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	56
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	8	5	2	0	0	0	0	0	26
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	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	8	6	6	6	1	0	0	0	0	46
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	41
PFV-CITRINO	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-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	0	0	0	0	0	33
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	53
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	25
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	2	0	0	0	0	27
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	34
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	57
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	8	7	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
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	0	1	2	4	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	47
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	9	9	9	7	6	6	5	2	0	0	0	0	82
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	9	8	6	1	0	0	0	0	90
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	4	4	4	4	0	1	0	0	0	0	27
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	9	9	9	7	6	6	5	2	0	0	0	0	82
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	7	7	6	6	2	0	0	0	0	83
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	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	0	0	0	0	0	16
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	8	9	8	5	1	0	0	0	0	49
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	28
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	21
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	7	6	8	9	8	2	0	0	0	0	62
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	0	1	2	3	5	6	6	6	6	9	5	1	0	0	0	0	51
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
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	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	6	7	7	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	4	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCERNICALO-1	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-ELCERNICALO-2	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-CHUCAO	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	1	4	28	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	75
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	3	4	4	6	4	1	0	0	0	31
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	9	7	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	16
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	18
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	3	1	1	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
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	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	5	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	2	2	2	3	3	0	0	0	0	29
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	6	6	2	0	0	0	0	68
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	3	4	3	1	1	1	0	0	0	28
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	3	4	4	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-DONMARTIN	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELTIUQUE	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

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

PFV-DUQUEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	2	3	4	3	1	1	2	2	0	0	0	0	29
PFV-MECOCILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	4	5	5	4	6	4	2	1	0	0	0	0	37
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	3	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELTRILE	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-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	6	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
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	1	1	1	3	2	2	3	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	5	8	8	7	7	2	0	0	0	0	48
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	1	1	2	2	0	0	0	0	25
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	8
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	5	4	4	3	1	0	0	0	0	29
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]

06-11-2024 12-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
120 0	120 0	120 0	120 0	120 0	114 0	112 0	74 0	23 1	43 0	39 0	43 0	39 0	23 0	39 0	16 0	39 0	43 0	29 3	65 9	136 36	143 4	144 0	154 0	
120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	
53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	
341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	
214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	
8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9827	9504	9090		
9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	
																							218,476	
																							230,872	

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
120 0	120 0	120 0	120 0	120 0	114 0	112 0	74 0	23 1	43 0	39 0	43 0	39 0	23 0	39 0	16 0	39 0	43 0	29 3	65 9	136 36	143 4	144 0	159 0	1,954 53
120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
8616	8331	8118	7989	7958	8042	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
120 0	120 0	120 0	120 0	120 0	114 0	112 0	74 0	23 1	43 0	39 0	43 0	39 0	23 0	39 0	16 0	39 0	43 0	29 3	65 9	136 36	143 4	144 0	159 0	1,954 53
120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
8616	8331	8118	7989	7958	8042	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	3	80
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	19	316
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	327
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	50
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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	5
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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
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	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3347	2910	3223	2817	2812	3010	3056	3401	2959	2858	2782	2717	2677	2683	2522	2513	2903	2478	2621	3372	3817	3767	3610	3422	72,275
RAPEL-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
RAPEL-2	63	67	75	69	67	63	69	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	58	820
RAPEL-3	75	0	75	75	75	75	75	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	827
RAPEL-4	66	66	67	67	66	66	66	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	67	829
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	350
CIPRESES-1	15	15	15	15	15	15	15	35	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	35	35	35	35	35	332
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	196
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	7	7	7	7	7	120
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	444
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	61	57	57	57	57	57	57	57	57	57	59	69	69	69	69	69	1533
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	76	72	72	72	72	72	72	72	72	72	73	86	86	86	86	86	1912
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	38	38	38	38	38	851
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	21	21	21	21	318
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	51
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
COLBUN-1	229	229	229	229	225	220	228	229	141	182	183	184	183	185	185	185	183	182	146	134	207	229	229	229	4781
COLBUN-2	194	194	209	209	209	209	209	176	110	111	110	110	110	110	110	110	110	113	119	129	129	190	213	200	3693
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	48	48	48	48	48	48	48	760
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	33	780
CHIBURGO	6	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	42
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	8	8	8	8	8	8	8	8	35	35	35	35	35	35	35	630
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	35	34	0	0	159

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1,954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2,007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	53.6	54.0	52.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	72.6	72.6	69.8	68.3	31.86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7,215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5,181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218,476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230,872

ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	33
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	0	0	36
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	90
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	32	34	34	34	34	34	34	34	34	809
ANTUCO-1	160	60	80	60	60	60	80	160	80	60	60	60	60	80	60	60	160	60	80	86	160	160	80	60	2090
ANTUCO-2	84	101	160	130	131	151	131	112	131	151	151	121	160	152	151	89	86	115	131	160	106	103	155	151	3111
RUCUE	162	95	158	118	119	135	135	178	135	135	135	111	142	151	135	86	163	107	135	163	178	177	154	135	3340
QUILLECO	69	41	68	51	51	58	58	70	58	58	58	48	61	65	58	37	70	46	58	70	70	70	66	58	1416
LAJA1	22	15	22	17	17	19	19	24	19	19	19	17	20	21	19	14	22	16	19	22	24	24	21	19	470
RALCO-1	287	252	252	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	285	300	320	345	317	322	6988
RALCO-2	300	279	258	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	320	345	317	322	7048
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
PANGUE-1	225	166	225	20	20	182	182	225	225	225	145	124	20	20	20	20	200	20	190	225	225	225	225	225	3578
PANGUE-2	225	159	159	80	80	80	123	225	225	204	204	225	209	194	80	208	208	80	80	225	225	225	225	225	4172
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	77	140	140	140	140	77	2729
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	127	125	77	77	77	77	77	77	77	77	77	99	140	77	140	77	2094
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	47	47	47	47	47	1065
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	100	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	55	47	41	40	40	40	0	0	0	50	50	0	0	416

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 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	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.6	1.4	1.9	2.8	2.7	2.7	3.0	1.7	0.0	0.0	0.0	21.2	3.0	0.9
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	23.6	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	1.0	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	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	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.7	1.3	1.3
PUCLARO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.4	0.4	9.1	0.5	0.4
LOSMOLLES	8.4	8.3	8.2	7.5	6.1	5.7	5.3	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	5.7	5.6	5.6	5.1	6.3	8.3	8.6	8.0	8.3	120.5	8.6	5.0
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	43.9	43.2	42.3	41.4	40.7	40.1	39.5	38.9	38.3	37.7	37.2	36.8	36.5	36.1	35.8	36.2	37.6	39.9	42.5	44.9	46.7	47.0	45.0	44.5	972.7	47.0	40.5
JUNCALITO	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	25.3	1.1	1.1
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	24.2	24.1	24.0	24.3	24.1	24.4	24.2	23.9	23.7	21.6	20.8	21.7	22.0	22.6	22.3	22.2	22.3	22.6	22.9	23.3	23.4	23.0	22.6	23.3	553.5	24.4	23.1
BLANCO	33.0	5.1	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	38.1	33.0	1.6
LOSQUILOS	25.5	25.3	22.6	25.2	25.2	26.5	27.1	25.7	26.1	26.9	26.3	26.5	26.8	27.0	26.8	26.4	23.2	23.9	25.1	26.1	26.6	27.8	25.7	26.8	621.1	27.8	25.9
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	0.6	0.6
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	4.6	1.6
MINI_ARRAYAN	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	1.1	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.5	1.2	1.1
ALFALFAL	119.4	116.9	118.7	118.8	118.8	116.7	110.1	114.8	115.2	109.9	105.3	104.4	103.8	98.4	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	98.2	102.0	127.5	119.1	121.1	2630.1	127.5	109.6
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.6	0.9	0.9
MALLARAUCO	3.5	1.7	3.0	3.4	1.6	0.1	3.5	1.7	3.4	3.3	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	74.6	3.5	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.1	110.9	111.2	111.0	110.9	111.0	111.0	110.5	110.8	110.9	110.7	110.8	110.9	110.9	111.0	111.2	111.1	111.1	111.2	111.2	111.1	111.4	109.9	111.0	2662.8	111.4	111.0
SAUZAL	56.9	56.1	58.4	57.1	55.9	57.9	59.0	56.4	57.9	58.0	55.8	55.8	58.4	58.7	49.9	50.8	48.3	49.1	50.5	59.2	69.4	72.0	69.2	68.2	1388.8	72.0	57.9
CIPRESILLOS	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	6.0	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	6.0	6.0	6.0	141.8	6.0	5.9
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.4	9.3	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	7.9	6.3	9.4	9.5	9.2	9.1	9.0	8.9	9.1	9.4	9.7	9.8	9.7	9.8	220.4	9.8	9.2
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.1	1.9	1.8
LAHIGUERA	129.3	128.9	131.1	129.4	130.9	135.1	134.8	134.2	137.5	138.6	135.5	136.2	138.1	139.2	136.2	123.0	137.1	138.4	138.8	142.5	136.2	133.0	131.6	131.8	3227.2	142.5	134.5
LACONFLUENCIA	97.4	95.5	106.6	101.5	95.0	93.7	97.0	97.1	102.0	102.1	100.3	100.9	101.6	103.4	102.3	95.4	92.8	93.3	93.4	98.9	98.6	111.8	99.3	105.3	2385.1	111.8	99.4
ELPASO	33.9	33.3	27.4	20.9	12.4	41.1	40.1	20.0	22.8	25.2	25.2	30.0	32.0	28.7	25.8	28.2	28.7	28.9	39.3	38.8	39.3	49.1	46.7	34.9	752.7	49.1	31.4
SANANDRES	9.2	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	3.7	6.5	7.0	26.5	9.2	1.1
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	369.2	15.4	15.4
LAMONTANA-1	1.6	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	30.0	1.6	1.3	
LAMONTANA-2	0.0	1.5	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.6	30.1	2.0	1.3
CUMPEO	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.7	4.8	4.7	4.7	4.7	4.5	4.7	4.8	4.9	4.9	4.9	4.7	4.8	4.8	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	114.7	4.9	4.8
CORRALES	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.2	1.0	1.0	1.2	1.5	1.6	2.3	2.9	2.9	59.3	2.9	2.5
ROBLERIA	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	54.2	2.4	2.3
LIRICAY	20.3	20.3	20.3	20.4	20.4	20.4	20.4	20.2	8.5	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	15.9	20.2	20.2	20.2	20.2	338.9	20.4	14.1
MARIPOSAS	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	2.0	1.7	1.7	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	3.4	4.8	4.7	4.7	4.7	76.1	4.8	3.2
PROVIDENCIA	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	3.5	7.7	2.4	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	61.1	7.7	2.5
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	16.6	15.7	13.0	13.0	13.0	13.0																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2024

06-11-2024

	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	
PALMAR	3.7	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	82.0	3.8	3.4	
PULEFU	7.9	8.4	9.0	9.0	8.8	8.5	8.5	8.6	8.9	9.1	8.8	8.2	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.4	7.6	7.6	7.5	7.3	197.1	9.1	8.2	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1	
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	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	2.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	77.3	3.3	3.2	
CAPULU	9.8	9.8	10.3	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.5	10.3	10.3	10.3	10.1	10.2	10.1	10.0	9.7	9.6	9.6	9.5	9.5	245.2	10.7	10.2	
NALCAS	4.4	6.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.7	4.9	6.5	6.1	6.5	6.3	6.0	5.8	5.5	5.3	5.1	4.9	4.8	4.6	4.5	4.4	4.2	4.2	4.1	126.8	6.5	5.3
CALLAO	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	59.8	2.7	2.5
HIDROBONITO-MC1	9.0	8.5	7.2	7.2	7.2	7.2	8.3	9.1	6.3	9.0	8.4	1.7	7.5	8.6	8.0	3.2	0.0	0.9	6.6	7.3	7.2	7.1	6.9	6.8	159.9	9.1	6.6	
HIDROBONITO-MC2	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	1.9	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	0.4	1.4	1.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	47.1	2.8	2.0	
HIDROBONITO-MC3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	0.0	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	52.5	2.3	2.2	
RUCATAYO	26.2	27.1	25.1	22.8	22.1	22.2	24.3	27.0	31.4	39.3	45.1	44.9	44.6	44.7	42.6	36.5	36.8	36.3	36.5	36.1	42.4	41.6	41.6	42.5	839.7	45.1	35.0	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	0.9	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	18.9	1.1	0.8	
LAARENA	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	5.3	3.0	3.5	5.9	6.1	6.0	6.0	5.9	5.8	108.0	6.2	4.5	
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	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	49.0	2.2	2.0	
DONGO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	70.2	2.9	2.9	
COLIL	6.7	6.7	6.7	6.7	6.6	6.5	6.4	6.4	6.3	6.3	6.2	5.9	5.7	5.5	5.3	5.1	4.9	4.7	4.5	4.3	4.1	3.9	3.7	3.5	132.5	6.7	5.5	
QUETEHUES	38.7	38.6	38.6	38.5	38.4	38.5	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	37.6	27.1	28.1	26.8	27.8	31.2	38.4	38.4	39.2	39.1	39.2	39.1	39.1	874.5	39.2	36.4	
VELCAN	10.7	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.2	10.2	10.2	10.0	9.7	10.0	10.5	10.6	10.7	9.3	10.1	10.8	10.9	10.9	10.9	10.9	249.9	10.9	10.4	
GUAYACAN	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	7.9	5.9	5.9	5.9	5.3	4.7	4.6	4.7	4.5	4.1	3.8	6.7	9.9	10.4	10.4	10.4	188.7	10.5	7.9	
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	17.5	19.0	19.7	19.5	19.2	19.7	19.8	18.6	5.7	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	3.0	1.0	1.0	8.2	14.0	17.3	18.8	19.1	269.5	19.8	11.2	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3	
PUNTILLA	15.6	15.6	15.7	15.6	15.7	15.4	15.6	15.8	15.9	15.7	15.7	15.6	14.7	14.5	14.9	15.6	15.9	15.7	15.7	15.6	16.0	16.0	15.9	15.2	373.6	16.0	15.6	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	1.2	1.4	1.4	1.4	1.2	1.4	0.9	0.0	0.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	31.5	1.7	1.3	
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.1	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	130.7	5.5	5.4	
AUXDELMAIPO	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9	
PULLINQUE	30.6	30.5	27.0	26.4	26.4	26.5	28.2	30.0	28.2	32.8	32.5	33.3	32.8	33.1	33.3	32.9	32.0	32.0	31.7	33.5	33.4	32.3	32.3	26.9	738.5	33.5	30.8	
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.5	0.4	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.5	0.1	0.1	
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	1.7	1.1	
PEHU	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	18.0	0.8	0.7	
MOCHO	12.7	12.3	12.3	12.2	12.2	12.2	13.7	14.2	12.1	13.7	13.7	13.5	13.3	13.3	13.2	13.4	13.7	14.1	14.4	14.7	14.7	14.7	14.1	14.2	322.5	14.7	13.4	
LICAN	16.5	16.0	13.9	14.0	13.9	14.0	14.3	15.2	9.1	8.8	9.0	9.2	10.8	16.3	16.6	16.5	16.5	14.6	13.2	15.3	16.6	16.6	16.6	16.7	340.0	16.7	14.2	
CUMBRES	10.9	11.1	11.1	11.1	11.2	11.5	11.5	11.6	12.0	11.4	11.5	11.4	11.3	11.4	11.4	11.5	11.7	12.1	12.7	13.2	13.5	13.6	13.4	13.1	285.1	13.6	11.9	
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	0.5	12.7	0.5	0.5	
LOSCORRALES-1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	56.6	2.4	2.4	
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.3	0.8	0.8	
MSA-1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.7	3.0	2.9	
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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.0	1.2	1.2	
DONWALTERIO	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	76.3	3.2	3.2	
DIGUA	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	287.3	12.0	12.0	
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2024

06-11-2024

	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 MWhh	DMAX MWhh	DMED MWhh	
PE-SIERRAGORDA	11.2	13.2	13.4	28.1	55.3	58.9	63.6	82.0	38.9	12.7	0.2	6.4	26.0	34.9	40.9	40.1	38.2	34.1	36.9	55.1	41.4	6.6	0.0	0.1	738.2	82.0	30.8	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	1.2	2.8	2.7	6.0	17.2	16.7	18.5	4.6	0.0	11.0	33.0	33.6	33.7	32.9	31.4	28.0	29.8	69.2	69.0	19.3	6.5	0.3	467.4	69.2	19.5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2.3	4.0	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	27.0	59.1	58.1	54.8	49.0	53.6	131.0	131.7	29.7	3.6	0.0	608.3	131.7	25.3	
PE-CALAMA	0.0	0.2	2.6	9.3	11.3	22.6	41.7	57.8	47.2	18.2	0.0	7.7	10.0	11.2	60.4	59.0	56.2	50.0	52.9	124.4	128.9	33.7	10.8	1.7	817.7	128.9	34.1	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.2	68.4	75.6	66.1	27.8	64.6	141.8	113.5	13.0	0.0	0.0	589.1	141.8	24.5	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.1	2.8	5.9	2.4	0.0	2.5	6.9	15.8	15.5	15.4	15.2	10.0	7.7	10.0	15.8	5.4	12.9	7.5	0.3	0.6	0.0	0.4	153.1	15.8	6.4	
PE-SARCO	36.8	30.0	59.7	70.9	58.4	37.8	15.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	10.0	1.0	1.0	0.8	16.8	52.2	56.7	133.6	156.6	124.5	103.7	107.5	1064.4	156.6	44.4
PE-HORIZONTE	2.0	2.4	18.1	41.6	92.9	74.0	23.1	30.9	63.0	104.4	121.3	97.0	61.6	40.4	19.6	8.8	74.0	119.9	96.7	67.0	23.0	9.4	8.9	22.2	1222.2	121.3	50.9	
PE-KALLPA	0.5	1.3	19.4	53.1	68.3	64.1	18.8	24.7	53.3	80.4	96.6	85.6	55.3	32.9	10.4	9.8	96.3	111.1	101.9	71.4	32.1	14.7	7.3	17.2	1125.9	111.1	46.9	
PE-SANJUAN	36.7	47.5	76.7	58.1	42.1	32.1	16.5	0.2	0.0	0.0	1.2	6.1	9.2	19.5	26.8	30.0	41.0	60.0	65.2	137.4	154.1	126.1	105.1	94.8	1186.4	154.1	49.4	
PE-CABOLEONES	8.2	15.3	34.9	19.5	11.4	8.2	2.6	0.0	0.0	0.1	0.1	2.0	2.0	9.2	22.8	24.0	34.4	53.9	79.9	126.7	90.2	99.1	75.1	68.2	787.7	126.7	32.8	
PE-CABOLEONES-3	3.8	7.4	21.5	5.6	1.9	2.6	0.7	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.2	5.6	19.7	20.1	31.1	54.1	67.5	117.1	128.2	88.9	64.7	49.1	692.4	128.2	28.9	
PE-CABOLEONES-2	24.1	35.8	46.0	32.9	24.2	21.9	14.4	2.1	0.0	1.5	7.1	7.8	12.9	5.2	20.3	21.1	32.6	59.3	70.5	127.5	133.3	114.4	85.3	80.6	980.8	133.3	40.9	
PE-ATACAMA	16.2	30.5	33.6	23.8	21.9	13.3	8.6	0.9	0.0	3.7	11.9	9.0	3.3	9.7	17.0	17.0	29.5	51.0	55.7	109.7	116.9	93.3	75.5	69.0	821.0	116.9	34.2	
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	101.9	96.5	92.3	98.6	98.4	97.1	82.4	78.9	54.5	47.7	45.6	45.1	45.2	44.7	44.0	43.1	41.1	36.0	39.2	88.5	92.3	80.0	74.0	103.8	1670.5	103.8	69.6	
PE-LOSCHURROS	100.4	90.1	91.3	89.1	85.8	68.2	36.8	24.7	22.2	26.4	37.6	40.6	41.2	39.8	39.1	38.0	36.6	33.0	35.9	76.4	74.4	44.0	16.8	74.9	1263.2	100.4	52.6	
PE-TALINAYORIENTE	71.9	59.5	66.2	73.6	48.7	20.7	23.5	20.3	33.5	35.9	34.4	34.4	34.4	33.0	33.7	32.9	31.4	27.9	29.9	70.2	70.8	43.6	42.9	77.8	1051.0	77.8	43.8	
PE-TALINAYPONIENTE	30.2	52.5	54.7	58.4	58.0	49.8	47.7	38.5	12.1	24.0	23.3	23.0	23.2	23.3	22.4	22.0	21.1	19.0	20.2	47.5	52.7	51.2	49.6	59.0	882.2	59.0	36.8	
PE-PUNTA-DE-TALCA	42.3	26.9	30.0	47.9	48.9	30.9	21.1	17.1	22.9	33.8	69.8	67.2	65.6	57.2	59.6	64.2	71.9	70.9	76.5	77.0	57.8	46.3	35.1	72.6	1213.3	77.0	50.6	
PE-PUNTASIERRA	81.3	81.0	81.1	81.1	81.0	79.7	76.6	63.4	28.5	29.7	31.4	31.7	33.7	33.7	32.0	30.6	29.0	25.5	25.6	63.5	80.6	78.8	74.9	80.4	1334.6	81.3	55.6	
PE-MONTEREDONDO	36.0	30.0	30.1	28.3	25.7	20.2	16.9	13.6	11.9	11.8	16.9	18.6	18.8	18.8	18.9	18.8	18.8	18.9	18.6	25.1	29.5	21.4	15.4	32.6	515.2	36.0	21.5	
PE-CANELA	7.2	4.9	4.3	6.0	8.2	6.6	5.1	3.3	2.4	5.7	7.0	8.8	9.0	11.4	11.6	12.3	12.5	13.0	12.0	10.7	7.4	7.6	7.0	6.8	190.6	13.0	7.9	
PE-CANELA-2	47.0	31.7	22.0	32.0	45.2	37.7	27.1	18.4	19.6	24.0	23.0	22.9	23.2	22.2	22.3	21.9	21.0	18.9	13.6	36.6	34.5	32.2	33.2	33.3	663.9	47.0	27.7	
PE-TOTORAL	40.1	26.8	17.5	27.0	36.4	30.7	18.4	10.5	4.9	5.3	8.2	10.4	12.0	11.3	14.2	15.9	16.0	16.0	16.1	27.6	33.6	32.8	28.1	33.8	493.6	40.1	20.6	
PE-PUNTA Palmeras	44.7	39.5	31.6	33.1	40.9	36.1	32.7	22.0	14.3	17.0	17.4	17.5	17.4	17.3	16.4	16.0	15.5	14.0	6.5	27.0	37.0	37.7	32.4	42.4	626.2	44.7	26.1	
PE-UCUQUER	7.4	4.8	3.8	4.5	3.6	5.6	6.0	6.2	5.8	3.6	5.5	3.4	0.2	0.3	0.4	0.3	0.2	0.9	0.9	3.3	3.8	2.6	2.0	2.8	77.8	7.4	3.2	
PE-UCUQUER-2	7.5	0.0	3.8	3.6	4.0	6.0	5.9	6.3	5.7	2.8	2.9	1.6	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.5	2.4	3.0	2.9	3.2	62.7	7.5	2.6	
PE-LA-ESTRELLA	26.9	26.5	26.5	26.7	30.2	28.1	27.1	30.6	11.6	8.6	7.2	1.8	2.7	3.9	5.8	4.9	5.1	5.0	14.5	19.6	31.7	34.5	35.6	33.8	448.7	35.6	18.7	
PE-CARDONAL	21.0	16.5	15.2	13.9	18.7	22.2	20.2	23.5	13.7	13.2	9.3	2.9	5.5	5.8	5.6	4.5	5.4	6.1	7.4	10.4	16.1	16.8	17.6	17.7	309.1	23.5	12.9	
PE-MANANTIALES	16.6	12.9	12.3	9.3	11.2	15.0	12.2	15.9	6.9	6.4	6.8	2.1	3.2	5.0	5.3	3.8	4.8	6.5	9.9	13.1	14.2	12.3	11.6	229.8	16.6	9.6		
PE-LOS-CERRILLOS	24.2	22.0	22.8	19.2	22.3	25.7	25.9	28.5	14.1	12.6	8.8	2.8	6.3	9.1	9.6	6.8	8.0	10.9	10.6	11.7	19.0	19.9	22.4	20.0	383.0	28.5	16.0	
PE-ELMAITEN	6.0	8.5	8.5	8.5	8.1	8.7	8.7	8.8	5.2	4.9	4.4	4.5	4.4	4.2	3.4	3.0	1.3	1.0	1.0	1.7	3.8	7.3	7.1	5.8	128.7	8.8	5.4	
PE-LASPENAS	6.1	5.9	4.7	5.0	5.4	6.0	3.7	5.6	5.1	3.3	1.9	0.8	0.5	0.9	1.5	1.4	1.2	0.3	0.0	0.0	2.1	5.0	5.7	5.7	77.8	6.1	3.2	
PE-ALENA	51.0	50.4	53.9	35.1	35.8	44.1	49.2	49.4	29.6	32.5	31.4	31.3	31.3	30.9	30.4	29.9	26.5	23.0	27.1	27.6	26.5	28.3	47.1	61.7	883.9	61.7	36.8	
PE-CUEL	14.0	17.8	14.0	10.4	15.7	16.0	14.5	16.5	10.3	11.4	10.4	9.4	9.5	8.1	7.4	7.4	7.5	7.1	6.1	5.2	5.8	10.4	14.6	14.7	264.1	17.8	11.0	
PE-SAN-MATIAS	49.1	54.2	55.8	46.5	44.8	54.9	58.7	57.9	42.3	34.0	31.1	29.5	30.8	30.4	28.7	26.9	20.7	19.6	21.6	21.0	26.0	35.2	41.8	52.7	914.0	58.7	38.1	
PE-LOS-OLMOS	53.7	68.7	45.6	43.8	43.9	43.9	43.9	43.7	39.8	42.4	38.5	31.2	39.3	38.4	38.1	36.7	32.9	32.9	29.7	32.5	37.1	50.0	54.3	47.1	1008.0	68.7	42.0	
PE-LAESPERANZA	6.8	5.9	4.3	3.7	5.6	4.3	4.0	3.9	2.8	5.5	5.1	5.5	3.7	4.0	4.0	4.0	3.7	3.0	3.0	3.5	3.6	3.3	4.9	7.7	105.8	7.7	4.4	
PE-NEGRETE	27.9	25.7	21.1	16.7	22.8	22.8	20.4	18.8	12.4	14.4	10.6	13.4	13.8	13.4	13.4	13.0	12.4	11.0	11.8	17.4	15.9	12.3	24.0	29.9	415.2	29.9	17.3	
PE-LOSBUENOSAIRES	16.7	16.7	9.8	8.1	11.5	12.0	13.5	14.2	8.6	9.9	9.3	9.5	9.3	9.3	9.0	9.0	8.3	7.0	7.6	6.9	7.6	10.8	13.5	12.9	250.9	16.7	10.5	
PE-MESAMAVIDA	36.0	41.2	28.6	23.3	31.9	35.0	25.6	31.8	17.8	18.6	17.5	17.7	18.3	19.0	19.2	18.6	15.8	12.7	13.2	12.3	13.2	21.8	31.4	29.2	549.7	41.2	22.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	45.3	49.2	38.1	34.1	34.9	41.2	38.2	41.1	25.5	26.4	25.0	24.3	24.1	24.4	24.0	22.0	16.2	12.5	10.7	7.2	16.3	28.9	33.6	24.4	667.8	49.2	27.8	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.8	0.7	0.6	0.7	0.8	0.6	0.4	0.4	0.2	0.2	7.1	0.8	0.3	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARBEBOL	2.1	1.6	2.2	1.9	2.1	3.0	3.2	2.9	1.0	1.2	1.0	1.3	1.4	2.3	2.9	3.2	2.5	2.7	1.1	1.0	0.9	1.7	1.7	1.3	46.3	3.2	1.9	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	18.7	24.7	20.4	15.4	19.9	22.8	21.4	20.0	21.5	14.0	13.1	12.7	12.4	12.0	12.1	12.0	12.0	12.0	12.1	12.1	12.0	12.1</						

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	18.4	21.2	20.6	20.1	20.2	19.7	19.4	18.9	18.8	15.9	17.2	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	226.3	21.2	9.4
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	73.2	60.0	60.0	60.1	60.0	60.0	60.0	60.1	60.1	59.9	59.0	15.2	0.0	0.3	0.0	0.0	712.6	73.2	29.7
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	44.1	58.7	55.7	52.1	48.0	44.8	62.4	74.9	73.1	73.1	73.1	68.6	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	743.3	74.9	31.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	56.2	100.1	102.8	100.0	100.0	53.8	70.2	97.3	94.0	90.7	80.0	85.6	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1063.6	102.8	44.3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	57.5	61.5	58.9	57.3	40.9	51.5	56.3	55.0	52.7	47.0	43.9	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	626.1	61.5	26.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.3	9.0	8.5	7.9	7.9	8.5	9.0	9.0	9.0	8.7	7.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	97.4	9.0	4.1
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	8.4	8.7	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	317.7	8.7	1.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	31.3	40.7	39.2	38.5	38.8	37.7	37.0	36.1	34.9	31.1	32.6	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	422.3	40.7	17.6
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	24.0	27.0	26.3	26.1	26.3	25.6	24.9	24.0	23.1	21.1	21.8	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	285.0	27.0	11.9
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	52.0	53.5	52.1	52.2	52.1	51.2	49.8	49.2	47.4	41.2	41.8	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	575.5	53.5	24.0
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	7.5	8.8	8.8	8.8	8.7	7.4	8.0	6.6	6.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.6	8.8	3.2
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	35.9	37.4	35.7	35.6	37.0	37.0	34.7	34.0	32.6	29.0	29.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	396.3	37.4	16.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	15.7	19.3	18.8	18.6	18.9	18.4	18.0	17.1	16.1	14.0	15.5	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	200.6	19.3	8.4
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	18.7	36.1	39.5	40.2	39.4	38.8	38.0	36.2	32.0	34.2	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	375.2	40.2	15.6
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.5	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	23.6	22.3	33.1	75.6	70.3	69.1	68.6	67.0	63.6	57.0	59.9	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	627.4	75.6	26.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	7.7	9.1	8.5	8.3	8.5	8.4	8.0	8.0	7.8	7.0	7.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	9.1	4.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.1	10.9	16.4	31.9	46.9	58.3	66.0	68.7	44.0	0.0	0.0	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	362.2	68.7	15.1
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	42.3	52.4	50.0	49.1	49.9	48.9	48.1	47.1	45.8	43.0	32.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	526.5	52.4	21.9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	49.2	51.5	49.8	48.4	49.8	48.9	47.8	47.0	45.2	41.0	37.4	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	553.3	51.5	23.1
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	30.8	58.3	60.2	60.1	59.9	51.0	52.2	56.1	55.1	54.2	52.1	55.9	20.1	0.0	0.0	0.0	0.0	666.3	60.2	27.8
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	2.2	6.4	7.1	7.1	7.2	7.2	7.3	7.2	7.3	7.4	6.8	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	7.4	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	11.4	45.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	34.9	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	537.2	49.0	22.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.7	56.5	55.1	52.4	49.5	49.0	48.6	45.9	45.0	44.6	42.0	42.7	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	561.3	56.5	23.4
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	4.1	38.2	46.0	44.8	41.9	44.5	42.8	43.1	40.5	40.5	35.8	34.7	35.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	493.7	46.0	20.6
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	52.5	61.6	61.5	60.7	48.4	51.4	48.4	48.4	41.4	41.4	49.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	588.6	61.6	24.5
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	2.3	7.9	9.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.8	9.3	4.2
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	8.6	8.1	8.1	8.1	8.1	9.0	12.9	13.6	14.0	14.9	16.4	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	136.1	16.4	5.7
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	4.5	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.7	4.4	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.2	1.9	1.9	1.9	1.8	2.1	3.4	3.4	3.6	4.0	4.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.5	1.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	35.2	70.0	83.4	84.6	100.9	104.7	104.7	104.7	104.5	91.1	53.0	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	966.3	104.7	40.3
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	22.8	28.1	26.6	27.0	26.6	26.2	25.9	25.0	23.7	21.0	23.1	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	290.0	28.1	12.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	43.0	74.6	47.0	61.4	77.1	77.5	76.3	74.8	73.4	71.2	62.4	66.7	34.9	0.0	0.0	0.0	0.0	840.3	77.5	35.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	14.9	23.0	33.5	34.0	26.6	27.4	37.6	29.3	20.4	18.0	18.0	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	295.4	37.6	12.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.6	25.7	28.7	27.9	27.6	27.8	26.3	26.6	26.2	25.0	22.2	23.9	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	308.8	28.7	12.9
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	16.6	27.5	26.4	26.3	26.3	25.9	25.4	25.0	23.6	21.0	23.2	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	277.2	27.5	11.5
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.6	10.0	11.1	11.3	11.0	10.0	9.0	5.0	6.8	11.0	11.5	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	109.3	11.5	4.6
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.0	3.6	3.2	3.1	2.6	3.5	2.6	2.6	8.3	18.1	17.8	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	18.1	3.3
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.2	13.0	12.2	12.6	12.5	12.0	12.0	12.0	11.3	10.0	8.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	126.8	13.0	5.3
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	9.0	3.3
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	6.6	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	6.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	8.3	3.6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	81.0	140.8	119.6	89.9	85.5	79.1	77.4	73.3	88.0	72.2	28.9	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	1060.1	140.8	44.2
PFV-CARRERAPIN																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2024

06-11-2024

	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
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.7	2.0	2.2	2.7	2.6	2.7	2.7	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	1.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	3.4	4.8	5.1	5.2	5.2	5.1	5.0	4.7	4.1	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	5.2	2.0
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.0	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	5.0	5.3	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.0	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	5.5	2.4
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	4.1	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.7	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	4.9	2.0
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.7	2.4	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	3.1	1.3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.0	6.3	4.7	7.5	8.7	9.0	8.9	8.7	8.5	7.8	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.3	9.0	3.4
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	3.2	4.6	5.4	5.8	5.9	5.8	5.4	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	5.9	1.8
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.5	0.8
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.8	2.0	2.1	2.0	1.9	1.5	0.9	0.3	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	0.3	1.2	1.7	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.8	7.6	8.7	8.5	8.6	8.5	8.4	8.3	8.0	7.1	4.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.7	3.6
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.9	1.3
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.8	1.7	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.8	0.8
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.6	7.7	7.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	97.4	9.0	4.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	6.5	9.0	8.9	8.8	8.7	8.5	8.5	8.4	7.8	4.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	9.0	3.6
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.0	1.2
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	7.2	8.2	8.2	8.2	8.1	8.1	8.0	7.7	6.9	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	8.2	3.4
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	0.4	1.7	3.9	5.5	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.4	4.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	5.7	2.3
PFV-SANTAADRIANA	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	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.3	1.0
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2
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	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.4	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	9.0	3.8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.6	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.0	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	4.8	5.3	5.2	5.4	5.5	5.4	5.2	5.1	5.2	3.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	5.5	2.3
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	6.7	8.7	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.1	8.2	6.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.4	8.7	3.6
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.1	1.8	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	1.0	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	3.0	2.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.4	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	4.0	1.8
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	4.2	2.0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.3	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
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	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.9	9.0	3.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	5.0	7.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	4.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	8.9	3.4
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	3.0	4.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	5.1	1.9
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	3.6	7.9	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.4	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	8.2	3.3
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.4	2.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.6	6.3	8.7	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	7.7	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	8.9	3.7
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	5.9	8.0	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	7.7	6.2	5.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	8.1	3.4
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.2	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	55.0	75.6	71.2	71.2	69.3	41.0	36.7	30.4	29.1	46.8	92.3	97.9	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	749.7	97.9	31.2
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	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	7.2	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	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.5	3.0	3.4	3.4	3.2	2.9	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.4	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	7.3	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.3	6.8	4.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.4	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	1.6	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	2.3	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.0	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.7	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	9.0	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.0	7.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	8.0	2.7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.6	0.8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	5.7	5.8	3.2	0.5	1.4	1.3	3.9	3.5	2.5	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	5.8	1.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	4.9	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.4	7.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	7.7	2.6
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.6	0.8
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.8	4.7	7.1	7.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	9.0	3.6
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.9	7.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	7.8	2.7
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	4.7	2.1
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.8	1.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.6	8.5	8.9	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	9.1	4.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.3	2.2	1.9	2.1	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.6	7.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	7.7	2.7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.2	7.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	7.8	2.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.5	0.2
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	16.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	5.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	16.2	2.7
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.4	0.9
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	1.9	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.7	5.1	5.0	4.8	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	9.0	3.4
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	3.0	0.4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0</																							

06-11-2024

06-11-2024

	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		
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.5	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	5.9	2.5		
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2	
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.9	4.1	5.0	5.5	5.7	5.5	4.9	4.0	2.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	5.7	1.6	
PFV-PMGD-MANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1	
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0	
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.4	8.1	8.4	8.5	8.4	8.4	8.3	8.2	8.2	7.7	5.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	8.5	3.7	
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1	
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.7	0.0	1.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.2	0.8	
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.1	0.9	
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	4.8	6.9	8.3	8.8	8.8	8.8	8.1	6.4	4.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.8	2.9	
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	6.4	5.5	8.4	8.4	8.7	8.5	8.2	7.9	7.5	5.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	8.7	3.4	
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	3.0	3.5	3.9	4.1	4.0	3.8	3.3	2.8	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	4.1	1.4	
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.3	4.5	4.8	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.1	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.4	2.1	
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	3.6	6.8	7.4	7.7	7.4	7.4	7.4	7.3	6.8	5.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	7.7	3.0	
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	2.7	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.8	0.3	
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	6.0	6.3	6.4	6.5	6.5	6.4	6.4	6.2	5.9	4.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	6.5	2.9	
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	3.3	3.5	3.6	3.5	3.6	3.5	3.5	3.4	3.2	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	3.6	1.5	
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.9	1.1	
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.3	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1	
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	4.7	6.6	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.4	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	7.8	3.0
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	5.4	7.3	8.7	8.7	8.7	8.7	8.8	9.0	8.8	6.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.7	9.0	3.5	
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.5	1.9	2.2	2.2	2.3	2.1	1.8	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	3.2	7.1	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	6.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	7.3	3.0	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.7	7.7	0.0	8.3	8.2	3.8	3.2	8.3	7.9	5.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	8.3	2.4	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.0	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	4.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	9.0	3.8	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	3.4	3.4	6.6	7.1	7.1	6.7	6.0	4.9	3.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	7.1	2.2	
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.4	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.8	1.1	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	2.2	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.4	0.9	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.0	3.1	1.5	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	3.0	5.9	6.6	7.2	7.9	7.8	7.8	7.6	7.2	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	7.9	2.9	
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.0	1.8	2.3	2.3	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.2	3.7	5.8	6.5	6.8	6.7	6.0	4.9	3.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.8	2.1	
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.0	3.0	3.0	
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	4.5	5.7	5.8	5.9	5.8	5.7	5.7	5.6	5.6	3.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	5.9	2.4	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9	
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	1.7	5.0	5.7	5.7	5.8	5.7	5.7	5.7	5.2	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	5.8	2.2	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.4	5.9	8.1	8.6	9.2	8.8	7.9	6.4	4.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	9.2	2.8	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.6	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	3.0	1.1	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.6	8.1	8.4	8.4	8.3	8.2	8.2	8.2	7.8	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.4	3.3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.3	1.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.2	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	4.5	2.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.1	2.1	2.2	2.0	2.1	2.2	2.1	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	49.7	60.7	58.5	58.6	58.3	57.3	56.1	54.8	52.2	46.9	50.7	23.6	0.0	0.0	0.0	0.0	635.7	60.7	26.5
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	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
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	5.3	2.6
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.8	8.0	8.6	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.6	8.0	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	8.9	3.7
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	7.7	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	8.4	7.6	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	90.4	9.0	3.8
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.9	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	14.9	14.9	10.1	10.1	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	133.2	14.9	5.6
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.5	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.4	6.4	7.6	8.2	8.6	8.5	8.1	7.1	5.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	71.7	8.6	3.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	7.8	8.3	8.4	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.0	5.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	8.7	3.7
PMGD-PFV-RUCAPAI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	7.7	8.7	8.7	8.4	8.3	8.4	8.5	8.5	8.7	7.7	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	87.8	8.7	3.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	8.1	8.2	8.0	8.0	8.2	8.1	8.1	8.1	7.8	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.2	3.6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.9	4.1	5.7	5.9	6.0	6.0	6.0	5.9	5.5	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	6.0	2.5
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.0	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.1	4.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	8.5	8.8	8.7	8.6	8.8	8.7	8.7	8.7	7.4	5.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	90.2	8.8	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.5	2.2	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.5	2.4	2.2	2.8	1.9	0.7	0.6	2.8	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	6.5	5.1	5.1	7.1	8.2	6.3	3.8	7.9	7.4	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	8.2	2.8
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	3.3	6.8	6.9	7.2	8.2	8.1	7.9	7.6	7.0	5.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	72.8	8.2	3.0
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	3.6	5.2	6.8	7.9	8.6	9.0	9.1	9.0	8.0	5.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	9.1	3.2
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.7	8.2	8.8	8.9	8.8	8.7	8.6	8.7	8.6	8.2	5.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.9	8.9	3.8
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.4	0.6
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.4	8.1	8.7	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.0	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.0	5.1	5.7	5.8	5.8	5.7	5.4	4.8	3.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	5.8	2.1
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.4	12.8	13.3	13.5	13.5	13.1	13.0	13.0	12.5	11.0	7.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	131.9	13.5	5.5
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.4	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	4.4	1.8	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.9	1.9	2.3	2.3	2.0	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	3.3	1.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	3.8	1.7
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.2	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	7.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	6.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	8.9	3.9
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	5.5	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	5.5	1.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.8	0.7
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.2	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	3.8	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	4.4	1.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.1	1.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	4.5	6.0	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	5.7	4.1	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	6.3	2.3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	4.2	6.4	7.5	8.2	8.4	8.3	7.8	6.9	5.4	3.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.9	8.4	2.9
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.6	0.2	0.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.3	2.5	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	2.5	2.5	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	4.2	4.1	4.8	6.0	0.0	7.3	8.9	9.0	7.7	7.5	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	9.0	2.8
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.4	8.8	8.0	7.4	6.8	7.6	9.0	8.9	8.8	7.5	6.5	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.6	2.7	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.3	2.2	2.8	2.8	2.7	2.5	2.3	1.7	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	2.5	2.3	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.8	0.6	2.8	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	2.7	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	3.1	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.5	2.4	2.2	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.5	2.2	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.4	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.3	0.4
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.8	8.2	8.4	7.4	8.7	9.1	8.9	8.8	8.7	7.5	5.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	9.1	3.7
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.0	7.5	8.4	7.7	6.8	0.0	0.0	0.5	7.4	6.7	5.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	8.4	2.4
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	5.7	7.0	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.1	3.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	9.0	3.3
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.8	7.8	6.9	7.4	8.2	8.2	8.1	8.2	8.1	7.3	6.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	86.2	8.2	3.6
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.2	2.8	0.0	0.0	2.8	2.8	2.8	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.4	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.7	5.7	5.6	4.9	6.0	6.3	6.3	6.2	6.2	5.1	4.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.4	6.3	2.6
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.8	7.8	8.2	7.2	8.3	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	5.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	9.0	3.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.2	2.7	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	2.8	2.7	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.2	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.7	2.8	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.9	2.0	2.0	2.4	2.4	2.3	2.1	2.0	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.1	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.8	1.1
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.2	0.9
PFV-PIOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.8	2.3	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	1.6	2.1	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	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
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.8	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.5	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.1	1.2
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	3.9	4.7	5.4	5.7	5.7	4.3	0.6	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.7	1.5
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.4	0.0	1.6	1.5	1.6	1.9	1.8	1.8	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.6
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.6	18.3	35.3	37.4	37.4	37.3	36.3	35.9	35.2	33.5	29.9	16.6	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	360.2	37.4	15.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	0.0	0.2	2.6	2.6	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.6	0.7
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	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.3	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	0.0	1.7	6.2	8.4	8.4	8.3	8.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	6.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.4	3.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	7.4	8.1	8.3	8.4	8.3	8.2	8.1	7.9	7.1	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	81.3	8.4	3.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.0	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	7.8	4.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	8.8	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	7.2	8.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	7.1	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.9	3.7
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.6	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	9.0	4.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	5.9	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	5.8	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	6.1	2.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.7	1.2
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.8	6.2	7.4	7.9	8.1	7.9	7.6	6.7	6.2	4.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	67.9	8.1	2.8
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.7	1.0
PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.9	5.6	5.7	5.8	5.7	5.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	5.8	1.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.1	2.3	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	8.4	7.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	8.4	2.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	97.7	9.0	4.1
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-CHICAUIMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.7	5.5	6.0	6.3	6.2	5.8	5.0	4.2	3.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	6.3	2.2
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.0	5.4	5.6	5.7	5.6	5.6	5.4	5.1	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	5.7	2.2
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.2	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.6	2.8	2.8	2.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.8	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.4	3.3	5.4	6.5	6.7	6.9	6.8	6.7	6.1	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	6.9	2.6
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	3.1	2.7	4.7	6.2	5.8	6.3	6.2	6.0	5.3	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	6.3	2.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.4	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.2	2.5	4.0	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	5.0	1.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	3.6	5.7	5.7	5.5	5.4	5.1	5.4	5.4	5.2	3.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	5.7	2.2
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	2.4	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.7	1.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.0	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.0	0.6
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.0	2.5	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.3	0.0	0.0	1.4	2.8	2.7	2.7	2.8	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	7.4	7.0	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	6.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	7.6	2.8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.1	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	8.6	9.0	5.9										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2024

06-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2024

06-11-2024

	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
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	21.6	111.7	121.5	112.5	112.2	112.9	115.2	115.4	116.1	159.3	213.4	219.6	255.3	283.8	299.5	324.3	359.5	356.5	344.0	324.8	320.3	4399.3	359.5	183.3
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.1	19.1	19.1	19.2	19.2	19.1	19.4	19.5	19.4	19.3	19.3	18.9	19.0	19.0	19.0	19.0	18.9	18.9	19.1	19.2	19.2	19.3	19.1	19.2	459.3	19.5	19.1
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_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
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0											

	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
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	37.0	29.5	0.0	85.6	37.0	3.6
ACONCAGUA_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
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	168.0	174.0	165.0	163.0	180.0	207.0	161.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1283.0	207.0	53.5
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	85.0	87.0	87.0	88.0	358.0	88.0	14.9
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	239.0	237.8	151.0	68.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	80.1	80.0	80.0	95.5	285.6	300.0	273.9	259.0	2209.3	300.0	92.1
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	75.0	19.0	0.0	152.0	75.0	6.3
LOSVENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	15.6	15.8	15.8	15.0	15.0	14.6	11.9	8.2	8.3	8.6	8.8	8.4	8.6	7.6	8.0	8.0	8.3	7.9	8.8	11.2	11.7	11.8	10.9	12.0	260.8	15.8	10.9
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	7.5	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.6	4.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	4.2	6.9	6.7	7.6	1.2	98.1	7.6	

06-11-2024

06-11-2024

	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
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36.5	36.7	36.2	37.2	36.5	35.7	28.3	31.5	39.5	40.6	41.2	41.7	42.4	44.4	44.7	47.4	47.6	45.8	41.6	45.0	43.7	40.0	38.6	38.2	961.1	47.6	40.0
LAJAEVE	4.7	3.6	2.8	3.3	3.0	2.9	3.2	3.6	3.3	2.8	3.2	3.8	3.0	2.7	4.1	3.7	3.6	3.5	3.6	3.5	4.4	3.6	3.3	3.2	62.4	4.7	3.4
MASISA_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
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	27.3	34.5	42.2	50.9	170.7	50.9	7.1
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	27.2	29.6	29.3	28.0	30.3	28.4	27.9	27.4	27.7	27.7	29.1	31.3	29.9	30.0	27.4	26.4	28.4	29.1	28.5	30.1	29.6	29.8	29.3	29.8	692.2	31.3	28.8
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	3.9	3.3	3.5	3.1	6.9	3.6	1.2	0.5	2.7	0.8	6.6	7.1	7.0	4.5	6.6	7.3	10.0	11.8	8.9	6.6	6.0	6.9	6.3	6.3	131.4	11.8	5.5
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_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
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	35.2	34.0	32.9	37.0	35.4	34.9	35.1	35.6	36.6	36.5	36.7	39.4	40.4	43.1	46.6	45.3	41.8	40.6	40.6	30.1	25.4	25.2	25.7	23.3	857.1	46.6	35.7
CHOLGUAN_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
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	42.0	42.0	42.0	41.5	42.5	41.5	42.0	42.0	42.5	42.0	42.5	42.0	41.5	42.0	43.0	42.0	41.5	42.0	41.5	41.0	42.5	42.0	42.5	43.0	1009.0	43.0	42.0
ESCUADRON_COGEN	1.0	1.0	0.6	0.5	0.5	0.5	1.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.2	0.4
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.9	4.3	5.5	6.9	6.4	3.9	4.9	4.8	6.8	4.7	4.8	3.6	2.0	1.3	0.4	1.0	1.0	1.2	1.7	1.8	3.7	2.7	1.5	2.3	80.9	6.9	3.4
LAUTARO-1_COGEN	26.3	26.3	24.5	14.6	11.4	11.1	11.7	13.4	17.6	16.0	11.9	11.0	11.1	11.4	11.5	11.4	11.6	11.3	11.5	12.1	19.2	25.4	24.1	25.0	381.4	26.3	15.9
LAUTARO-2_COGEN	17.2	17.6	15.0	15.0	14.9	14.1	13.9	15.2	17.8	14.6	13.9	14.1	13.6	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	15.8	19.2	18.5	17.7	358.8	19.2	15.0
VALDIVIA_COGEN	48.4	44.9	40.8	38.5	36.7	35.6	40.0	37.5	31.5	45.9	46.1	47.0	44.6	43.3	40.1	42.5	40.8	42.7	45.4	39.0	39.0	31.3	11.5	20.2	933.2	48.4	38.9
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-NAVES_DIESEL	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

06-11-2024

06-11-2024

[illegible]

ANEXO N°3

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

06-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_sinv	100	RO	-	G	-	RE	Cambio CMG	-	-	-	-	-
00:00	-	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_sinv	159	N	-	G	-	RE	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	G	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00	-	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM	-	N	-	ENERGIA PACIFICO	U202400079	-
00:14	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
00:21	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
01:00	-	-	-	CPRESSES vtiado	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-
01:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	N	-	ESCUADRON	U2024001220	-
01:00	-	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	26	RO	-	MT	-	OM	-	N	-	COMASA	U2024001608	-
01:00	-	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	LC	MT	-	OM	-	N	-	COMASA	-	-
01:00	-	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ARAUCO	-	-
01:00	-	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ARAUCO	-	-
01:00	-	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	N	-	SANTA FE	-	-
01:00	-	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	N	-	SANTA MARTA	-	-
01:00	-	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENAP ROBIO	-	-
01:00	-	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ARAUCO	-	-
01:00	-	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BLI+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ARAUCO	-	-
01:00	-	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2 COGEN EUCA	8	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ARAUCO	-	-
01:00	-	-	CAMPACHICO	CAMPACHICO_BLI COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	N	-	SANTA FE	-	-
01:34	-	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-
01:34	-	-	CPRESSES-1	CPRESSES vtiado	0	RO	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	U2022002392	-
01:34	-	-	CPRESSES-2	CPRESSES vtiado	200	LF	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	U2024001465	-
01:34	-	-	CPRESSES-3	CPRESSES vtiado	0	LF	-	MT	PCP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	U2024001347	-
01:34	-	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
01:34	-	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
01:34	-	-	Colocacion 3338, Ajuste : - 250			CDC	0	-	-	-	Inicio Prorata LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ELPASO-1	ELPASO-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ELPASO-3	ELPASO-3	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	NUEVAALDEA-3 COGEN	NUEVAALDEA-3 COGEN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	COLBUN-1	COLBUN-1	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	COLBUN-2	COLBUN-2	194	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 228,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ABANCO-5	ABANCO-5	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	224	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 269,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	224	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 274,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	RALCO-1	RALCO-1	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 255,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	RALCO-2	RALCO-2	169	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	CURILINQUE	CURILINQUE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	LOMALTA	LOMALTA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PANGUE-1	PANGUE-1	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PANGUE-2	PANGUE-2	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	LAIJA-1	LAIJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	LAIJA-2	LAIJA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV La Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-
01:34	-	-														

06-11-2024															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	-	-	CHILCO-10	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondictico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PE-JOCQUEUR-2	PE-JOCQUEUR-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO vangeros	43	RO	-	MT	-	RE	Angostura vierte.	-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1 RALCO vangeros	84	RO	-	PC	-	RE		-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1 RALCO vangeros	13	LF	-	MT	PCP	RE		-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	RALCO-1	RALCO-1 vangeros	345	N	-	G	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2 vangeros	345	N	-	G	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO vangeros	225	N	-	G	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1 RALCO vangeros	225	N	-	G	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11:00	-	-	COCHILANE COH1_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 T61_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:11:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2 T61_GN_A	180	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
02:22:00	-	Colocación: 3760; Ajuste: CDC		-	-	-	-	-	-	Ajuste Porrrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SIFR; SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-CAMPOLIBREDO	PE-CAMPOLIBREDO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	NUEVAALDEA-BLI1-BLI2_COGEN	NUEVAALDEA-BLI1-BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	NUEVAALDEA-3_COGEN	NUEVAALDEA-3_COGEN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	CONVENTOVELLO	CONVENTOVELLO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOSHIERROSS-2	LOSHIERROSS-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOSHIERROSS2	LOSHIERROSS2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	205	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTF(+); SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	206	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTF(+); SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	254	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 271,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	254	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 277,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	RAICO-1	RAICO-1	311	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	RAICO-2	RAICO-2	311	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondictico; SSCC_CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ISA-1	ISA-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ISA-2	ISA-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	QIOXSHAGUA	QIOXSHAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondictico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Prondictico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondictico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondictico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-PUBLICOCHUR	PE-PUBLICOCHUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-MAMPUL-2	PE-MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Prondictico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	UCAN-1	UCAN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	UCAN-2	UCAN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel					

06-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	-	ELTORO-5 sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
01:52:00	-	-	RALCO-1	345	N	-	CI	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:52:00	-	-	RALCO-2	345	N	-	CI	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:52:00	-	-	PANGUE-1	225	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:52:00	-	-	PANGUE-2	225	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:52:00	-	-	ANGOSTURA-1	43	RD	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
03:52:00	-	-	ANGOSTURA-2	84	RD	-	RE	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
03:52:00	-	-	ANGOSTURA-3	13	LF	-	MT	PCP	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
03:56:00	-	-	COCHRANE-CH2_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
03:56:00	-	-	MEJILLONES-CTM3	91	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
03:56:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	60	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732	AES GENER	-	-	
04:36:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
04:36:00	-	-	COCHRANE-CH2	60	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	
05:17:00	-	-	COCHRANE-CH2_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	U2023001949	AES GENER	-
05:17:00	-	-	COCHRANE-CH2	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	
05:30:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
05:30:00	-	-	MEJILLONES-CTM3	226	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	
05:30:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	U2024000732	ENGIE	-	-	
06:14:00	-	-	RALCO-1 sinv	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	AES GENER	-	-
06:14:00	-	-	PEHUENICHE-1	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	-	PEHUENICHE-2	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	-	LAJAVE-2	3	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	SANTA FE	-	-	
06:14:00	-	-	RALCO-1	345	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	-	RALCO-2	345	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	-	NUEVAALDEA-2	14	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	ARAUCO	-	-
06:14:00	-	-	PANGUE-1	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:14:00	-	-	PANGUE-2	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:28:00	-	-	COCHRANE-CH1_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:28:00	-	-	ARAUCO	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
06:28:00	-	-	CELCO	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
06:28:00	-	-	LAJAVE-1	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
06:28:00	-	-	SANTAMARTA	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
06:28:00	-	-	ENAPBIOBIO	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
06:28:00	-	-	COLBUN-1	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
06:28:00	-	-	COLBUN-2	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
06:28:00	-	-	CIPRESE-1_vtado	35	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-	
06:28:00	-	-	CIPRESE-2	20	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
06:28:00	-	-	CIPRESE-3	15	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
06:28:00	-	-	LAUTARO-1	26	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
06:28:00	-	-	LAUTARO-2	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
06:28:00	-	-	VINALES	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
06:28:00	-	-	CMPCPACIFICO	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
06:28:00	-	-	VALDIVIA	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
06:28:00	-	-	NUEVAALDEA-3	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
06:28:00	-	-	NUEVAALDEA-3	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
06:28:00	-	-	ELTORO-1 sinv	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
06:33:00	-	-	ELTORO-2 sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:33:00	-	-	ESCUADRON	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	
06:33:00	-	-	ELTORO-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:33:00	-	-	ELTORO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:33:00	-	-	ELTORO-3	0	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:33:00	-	-	ELTORO-4	0	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-	-	ELTORO-1 sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-	-	ELTORO-2	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-	-	ELTORO-3	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:37:00	-	-	ELTORO-4	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:38:00	-	-	CANUTILLAR-1	40	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:42:00	-	-	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:17:00	-	-	NEHUENCO-1	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:17:00	-	-	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:20:00	-	-	RAPEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:20:00	-	-	MEJILLONES-CTM3	91	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:20:00	-	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:20:00	-	-	ANGAMOS-ANG2	87	RD	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-	
07:20:00	-	-	COCHRANE-CH2	60	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001949	AES GENER	-	-	
07:20:00	-	-	GUACOLDA-1	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024000749 - U2024000182 - LI 2024001681 - U20xxxxx	ENLASA	-	-	
07:20:00	-	-	GUACOLDA-3	45	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
07:20:00	-	-	GUACOLDA-5	38	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-	
07:20:00	-	-	ARAUCO	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:20:00	-	-	ESCUADRON	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024001220	ESCUADRON	-	-	
07:20:00	-	-	ELTORO-1	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	-	ELTORO-2	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	-	ELTORO-3	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	-	ELTORO-4	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	-	LAUTARO-1	26	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2024001608	COMASA	-	-
07:20:00	-	-	LAUTARO-2	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:20:00	-	-	RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	-	COCHRANE-CH1	60	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000732	AES GENER	-	-	
07:22:00	-	-	CANUTILLAR-1	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:24:00	-	-	RAPEL-5	0	DUF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
07:25:00	-	-	PAM	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:25:00	-	-	LAUTARO-2	13	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:25:00	-	-	CELCO	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	-	LAJAVE-1	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:25:00	-	-	LAUTARO-1	11	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:25:00	-	-	LOMALSCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
07:25:00	-	-	SANTAMARTA	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
07:25:00	-	-	ENAPBIOBIO	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	
07:25:00	-	-	NUEVAALDEA-2	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	-	VALDIVIA	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	-	VINALES	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:25:00	-	-	CMPCPACIFICO	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:25:00	-	-	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:25:00	-	-	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
07:25:00	-	-	CIPRESE-1	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-	
07:25:00	-	-	CIPRESE-2	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
07:25:00	-	-	CIPRESE-3	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
07:25:00	-	-	RAPEL-2	40	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	-	RAPEL-3	58	RD	-	MT	MT	OM	-	-	-	-	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	-	RAPEL-4	60	RD	-	MT	MT	OM	-	-	-	-	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	-	CIPRESE-1	0	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-	
07:28:00	-	-	CIPRESE-2	0	DUF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	-	CIPRESE-3	0	DUF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
07:30:00	-	-	NEHUENCO-1	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:35:0																	

06-11-2024													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	-		ELIUD-UVV	1	N	-	O	-	OM	Cambio CMG					-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2B	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:35:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:35:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:35:00	-	NUUEVALDEA_BLI+BLI2_COG	NUUEVALDEA_BLI+BLI2_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:35:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:35:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
07:35:00	-	CAPILLO	CAPILLO	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
07:35:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
07:35:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	5	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	113	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 118.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	227	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 226.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113.9 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	213	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 222.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	237	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	RALCO-1	RALCO-1	214	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 258.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	RALCO-2	RALCO-2	213	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 259.4 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	14	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	DIOSESAGUA	DIOSESAGUA	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	90	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	81	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	81	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	68	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 55.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-LODROS	PFV-LODROS	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PFV-LIANDOSILLAMPOS	PFV-LIANDOSILLAMPOS	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
07:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-ROERO-1	PFV-ROERO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-MARIELLENA	PFV-MARIELLENA	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	O	-	OM</							

06-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00	-		ELTORO-1HV							Cambio CMG					-	-
07:35:00	-	PE-PUNTAHERBA	PE-PUNTAHERBA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	COYA	COYA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	ITATA-2	ITATA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
07:35:00	-	PE-ELMAUTEN	PE-ELMAUTEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-DIOQUELO	PE-DIOQUELO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-ATACAMAQUILAR-2	PFV-ATACAMAQUILAR-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDELSERERTO	PFV-SOLDELSERERTO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	LUAJUE-2_COGEN	LUAJUE-2_COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
07:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:35:00	-	PE-LAESPIRANZA	PE-LAESPIRANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OT			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:43:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OT			N	U202400924	ENEL GENERACION	-	-
07:43:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OT			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	PS	MT	OT			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	PS	MT	OT			N	U202400924	ENEL GENERACION	-	-
07:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	MT	OT			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:57:00	-	Colocación: 3140; Ajuste: 400	CDC	0		-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
07:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PE-TOUPANBUR	PE-TOUPANBUR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-ALMIEDYA	PFV-ALMIEDYA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-LOSLOSMOS	PE-LOSLOSMOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:57:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:57:00	-	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:57:00	-	NUEVALDEA_B11-B12_COGEN_FV	NUEVALDEA_B11-B12_COGEN_FV	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:57:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:57:00	-	VALDIVIA_B11-B12_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11-B12_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:57:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA		

06-11-2024														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	-		Elctric Univ							Cambio CMG					-	-
07:57:00	-	PPV-VALLEDISON	PPV-VALLEDISON	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PPV-LASALLINAS	PPV-LASALLINAS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PE-MONTESORDO	PE-MONTESORDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PE-SANFEDRO-2	PE-SANFEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTFH	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:57:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
07:57:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR; SSCC: CTFH	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTFH	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SIFR; SSCC: CTFH	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-POZADAMONTE-2	PPV-POZADAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-POZADAMONTE-3	PPV-POZADAMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-LACKUZOLAR	PPV-LACKUZOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTFH	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-VALLESCONDDIO	PPV-VALLESCONDDIO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-CERROTIJERA	PE-CERROTIJERA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERALDORA METROPOLITANA	-	-
07:57:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERALDORA METROPOLITANA	-	-
07:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	FLUCHEN-1	FLUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTFH	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:57:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:57:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
07:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:57:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE													

06-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	ELTORO_uinv	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
08:03:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	DUF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	L2024001206- L2024000181- L2024001677- L2024001690- L2024000772	ENLASA	-	-
08:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastania - Cruillos	LT 220 kV Lastania - Cruillos	-	-	-	-	-
08:10:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
08:15:00	RAPEL-2	RAPEL	-	40	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC CTF +	-	N	L20222002402	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	RAPEL-4	RAPEL	-	60	DRO	-	PP	MTF	OT	Por SSCC CTF +	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	RAPEL-3	RAPEL	-	58	DRO	-	PP	MTF	OT	Por SSCC CTF +	-	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	RAPEL-5	RAPEL	-	65	DUF	-	PP	PCP	OT	Por SSCC CTF +	-	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:16:00	-	Colocacion: 3845; Ajuste: -0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
08:16:00	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	-	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	-	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PE-TOURANSUR	PE-TOURANSUR	-	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	-	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PEV-ELUMERO	PEV-ELUMERO	-	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PEV-LIYA	PEV-LIYA	-	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PEV-MALGABIDA	PEV-MALGABIDA	-	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	-	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PE-LOSOLUROS	PE-LOSOLUROS	-	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PE-LOSOLUROS	PE-LOSOLUROS	-	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PEV-ANDES	PEV-ANDES	-	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	-	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	-	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	-	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	-	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:16:00	-	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:16:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:16:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:16:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:16:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:16:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:16:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:16:00	-	CIOSDELAGUA	CIOSDELAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:16:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:16:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:16:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondictico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-ENESTERRA	PEV-ENESTERRA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-SOLDEILA	PEV-SOLDEILA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-GUANACORI	PEV-GUANACORI	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-LASQUINAS	PEV-LASQUINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PE-CHAPQUINA-2	PE-CHAPQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PEV-LOSOROS	PEV-LOSOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:16:00	-	PEV-LIANDOLLOMPOS	PEV-LIANDOLLOMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:16:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-SOLERO-1	PEV-SOLERO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:16:00	-	PEV-LACHIZOLAR	PEV-LACHIZOLAR	22												

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	ELTORO-UHV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:16:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-CARRAPINTO	PFV-CARRAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-PAMPASQUANDORTE	PFV-PAMPASQUANDORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-SOLDESDERERTO	PFV-SOLDESDERERTO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 228.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDRES	PFV-MESTIZADLOSANDRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:16:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:16:00	-	RIOPICHQUE-1	RIOPICHQUE-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:16:00	-	RIOPICHQUE-2	RIOPICHQUE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:16:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:16:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:16:00	-	PFV-RODECONIDO	PFV-RODECONIDO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:16:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:16:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
08:16:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
08:16:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
08:16:00	-	PFV-LUZDENORTE	PFV-LUZDENORTE	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
08:16:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	FS	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
08:16:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
08:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
08:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	N	N	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	70	N	-	G	MT	OT	Por SSCC CTF +	N	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	70	RD	-	G	MT	OT	Por SSCC CTF +	N	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	N	N	-	COLBUN	-	-
08:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	MT	OT	Finalización CTF (+)	N	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RD	-	FS	MT	OT	Finalización CTF (+)	N	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DMO	-	FS	-	OM	Finalización CTF (+), Unidad no ingresa al servicio.	N	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DIF	-	FS	PCP	OM	Finalización CTF (+), Unidad no ingresa al servicio.	N	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	0	-	-	FS	MM	MM	MM2024105938	N	N	-	POTENCIA	-	-
08:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MT	OM	ENEL GENERACION	N	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DMO	-	FS	MT	OM	ENEL GENERACION	N	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	-	-	-
08:34:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Cruellos	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	Colocacón: 3934; Ajuste :- 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-EURCOMBO	PFV-EURCOMBO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.5 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-SANMATAIS	PE-SANMATAIS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANMAC	-	-
08:35:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2_COG EN	NEUVALDEA BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	CONVENTOVEDIO	CONVENTOVEDIO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:35:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	CARENA	CARENA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	CIOSDELAGUA	CIOSDELAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 226.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 226.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondictico; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-RENAICO														

06-11-2024										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			ETTORO-UV							Cambio CMG						-
08:35:00	-	PPV-CERROCOMANDADOR	PPV-CERROCOMANDADOR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: SSTR, SSCC, CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SOLODELOSANDES	PPV-SOLODELOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-LACUISOGLAR	PPV-LACUISOGLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SANFERDO-GPG	PPV-SANFERDO-GPG	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SANTIAGO-SOLAR	PPV-SANTIAGO-SOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 179.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	PEUCUEN-1	PEUCUEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:35:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:35:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:35:00	-	MAJACAHUELLO-1	MAJACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:35:00	-	MAJACAHUELLO-2	MAJACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:35:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:35:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:35:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:35:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:35:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:35:00	-	RIOCLORADO-1	RIOCLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:35:00	-	RIOCLORADO-2	RIOCLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:35:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-CHUBECO	PE-CHUBECO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 166.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-SOLDESDIERTO	PPV-SOLDESDIERTO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-DOMEYHO	PPV-DOMEYHO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:35:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:35:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
08:35:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
08:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTIA	-	-
08:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
08:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
08:35:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATRAFT	-	-
08:35:00	-	PPV-LUZDEBORTO	PPV-LUZDEBORTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:35:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:35:00	-	PE-LASPEREZANZA	PE-LASPEREZANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:35:00	-	PE-LAROR	PE-LAROR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1, CAR	38	PO	-	EP	PCP	EP				L0202400769 - L020400183 -11 2024001681 - D02024110708	ENLASA	-	-
08:43:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes				-	-
08:43:00	-	Colocación: 3842; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:43:00	-	PE-SANGABIEL	PE-SANGABIEL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SSTR, SSCC, CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53												

06-11-2024														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			ELIOT-11PV							Cambio CMG						-
08:43:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-ENETERAE	PPV-ENETERAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PPV-LIANDOLAMPÓS	PPV-LIANDOLAMPÓS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:43:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-ELBARAYAN	PE-ELBARAYAN	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.8 MW; origen: SSTR; SSCC; CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-MARIELINA	PPV-MARIELINA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-POZDOLMONTE-2	PPV-POZDOLMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-POZDOLMONTE-3	PPV-POZDOLMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-LIANDOSIELVENTO	PE-LIANDOSIELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-SANTANDROSOLAR	PPV-SANTANDROSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PPV-CIMEL	PPV-CIMEL	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:43:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PEUCUEN-1	PEUCUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:43:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:43:00	-	FIATIA-2	FIATIA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
08:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
08:43:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
08:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
08:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:43:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PPV-HUAYACONDO	PPV-HUAYACONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PPV-PAMPASCOLANORTE	PPV-PAMPASCOLANORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	29	N	-	G	-	OM							

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ELTORO-1INV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PFV-SANMATEAS	PFV-SANMATEAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:53:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:53:00	-	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:53:00	-	NEUVALDEA-1 BL1-BL2 COG	NEUVALDEA-1 BL1-BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:53:00	-	CONVENTOVIEW	CONVENTOVIEW	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	LOSHERRÓS-1	LOSHERRÓS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:53:00	-	LAHNA	LAHNA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 186.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondictico; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-CHINTEBARRA	PFV-CHINTEBARRA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-VALLEDELISOL	PFV-VALLEDELISOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-QUAMCHU	PFV-QUAMCHU	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-LASQUINAS	PFV-LASQUINAS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:53:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR; SSCC: CTH(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-MARQUELENA	PFV-MARQUELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-POZALAMONTE-2	PFV-POZALAMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-POZALAMONTE-3	PFV-POZALAMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SANFIDRO-GPG	PFV-SANFIDRO-GPG	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:53:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
08:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
08:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
08:53:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
08:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
08:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
08:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-

06-11-2024												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	-	-	-	ELIOT-10W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:53:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-LELICUANO	PPV-LELICUANO	PPV-LELICUANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	MTT	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	MT	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	MT	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	MT	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:53:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:53:00	-	PE-LAIJOL	PE-LAIJOL	PE-LAIJOL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:57:00	-	MEJILONES-DEM_CAR	MEJILONES-DEM_CAR	MEJILONES-DEM_CAR	106	LT	-	MT	PCP	OM	Cancela EL 20.04.2023(2) a 1.20.04.2023	LT 66 kV Líneas - Chacabuin	-	-	ENGE	-	-
09:04:00	-	CDC	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Ch LT 66 kV Líneas - Chacabuin	LT 66 kV Líneas - Chacabuin	-	-	U2024001737	-	-
09:27:00	-	Colocación: 3550; Ajuste : -150	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
09:27:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PPV-ALAMIEDA	PPV-ALAMIEDA	PPV-ALAMIEDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	PPV-USYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.6 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:27:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:27:00	-	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:27:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:27:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:27:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LAMINA	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:27:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:27:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	PANGUE-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:27:00	-	PE-LOSBUENAIRES	PE-LOSBUENAIRES	PE-LOSBUENAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.9 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-MONTE REDONDO	PE-MONTE REDONDO	PE-MONTE REDONDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondictio	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	CHAMPOLINA-2	CHAMPOLINA-2	CHAMPOLINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	PPV-LIARODELLAMPAS	PPV-LIARODELLAMPAS	PPV-LIARODELLAMPAS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09:27:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN</														

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ELTORO-UHV	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
09:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:27:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	-	-	-	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	20	N	-	-	-	-	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-DUCUELO	PE-DUCUELO	24	N	-	-	-	-	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-CABERAPAYTO	PPV-CABERAPAYTO	28	N	-	-	-	-	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-DIEGODIAGMAGRO	PPV-DIEGODIAGMAGRO	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	-	-	-	P. Disp. = 43.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	-	-	-	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	-	-	-	P. Disp. = 38.7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	28	N	-	-	-	-	P. Disp. = 60.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	34	N	-	-	-	-	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	-	-	-	P. Disp. = 102 MW; origen: Prondotico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-SOLDELSERITO	PPV-SOLDELSERITO	93	N	-	-	-	-	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	25	N	-	-	-	-	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	62	N	-	-	-	-	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	46	N	-	-	-	-	P. Disp. = 79.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	LIAJAVE-2_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:27:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:27:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:27:00	-	CENTRALBUNTO-MC1	CENTRALBUNTO-MC1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	-	-	-	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:27:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	-	-	-	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:27:00	-	PPV-RIECONVIDO	PPV-RIECONVIDO	65	N	-	-	-	-	P. Disp. = 139.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:27:00	-	PPV-WILULA	PPV-WILULA	40	N	-	-	-	-	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	-	-	-	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
09:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
09:27:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	-	-	-	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
09:27:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	-	-	-	P. Disp. = 105.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	73	N	-	-	-	-	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	-	-	-	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:27:00	-	PE-LASFRANZA	PE-LASFRANZA	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:27:00	-	PE-LASOR	PE-LASOR	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TY1_GNL_B	0	N	-	LC	PS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	N	-	LC	PS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:03:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DN	-	DLC	PS	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	Colocación: 3507, Ajuste: 200			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
10:09:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	-	-	-	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	-	-	-	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	52	N	-	-	-	-	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PPV-VALMEYDA	PPV-VALMEYDA	34	N	-	-	-	-	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PPV-EUOMERO	PPV-EUOMERO	15	N	-	-	-	-	P. Disp. = 148.2 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	22	N	-	-	-	-	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	22	N	-	-	-	-	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	-	-	-	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 66 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	26	N	-	-	-	-	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	21	N	-	-	-	-	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:09:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:09:00	-	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:09:00	-	NUEVALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:09:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:09:00	-	LOSHERR0S1-1	LOSHERR0S1-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:09:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:09:00	-	LAMINA	LAMINA	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:09:00	-	PPV-DIEGODIAGMAGROUR	PPV-DIEGODIAGMAGROUR	82	N	-	-	-	-	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:09:00	-	DIOSDELAGUA	DIOSDELAGUA	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	87	N	-	-	-	-	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:09:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	91	N	-	-	-	-	P. Disp. = 22.5 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:09:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	-	-	-	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	-	-	-	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	-	-	-	P. Disp. = 53.2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	-	-	-	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-TALNAINORIENTE	PE-TALNAINORIENTE	35	N	-	-	-	-	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-TALNAPONIENTE	PE-TALNAPONIENTE	16	N	-	-	-	-	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	-	-	-	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	-	-	-	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-SOLELLA	PPV-SOLELLA	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PPV-VALLEDI SOL	PPV-VALLEDI SOL	59	N	-	-	-	-	P. Disp. = 142.9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

06-11-2024														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	-	-	EL-TCP-UV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:09:00	-	PFV-CIEMI1	PFV-CIEMI1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:09:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:09:00	-	LIRICA-1	LIRICA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 111.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	MAMIPU-2	MAMIPU-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:09:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:09:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:09:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-PAMPACUANO NORTE	PFV-PAMPACUANO NORTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-JAYERA	PFV-JAYERA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Prondistico; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-SOMIYO	PFV-SOMIYO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-MESTIZADILSANDNES	PFV-MESTIZADILSANDNES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-QUIPIAPUN	PFV-QUIPIAPUN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:09:00	-	RIOPCOQUEUR-1	RIOPCOQUEUR-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:09:00	-	RIOPCOQUEUR-2	RIOPCOQUEUR-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:09:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:09:00	-	LANGUERA-2	LANGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:09:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:09:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:19:00	-	Colocación: 3421; Ajuste :- 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155.1 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANIAS	-	-
10:19:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:19:00	-	NUEVALDEA-1_B1_1 COGEN	NUEVALDEA-1_B1_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:19:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:19:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAHNA	LAHNA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:19:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN					

06-11-2024														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			EL-TOTAL							Cambio CMG					-	-
10:19:00	-	PE-ILABAYAN	PE-ILABAYAN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Prondictico; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-CERRODOLMADOR	PPV-CERRODOLMADOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-SOLOSELANDES	PPV-SOLOSELANDES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-LACUISOLAR	PPV-LACUISOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-IAAMA	PPV-IAAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-LEENA	PPV-LEENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:19:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:19:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	MAMPU-2	MAMPU-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	MAJACAHUELLO-1	MAJACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	MAJACAHUELLO-2	MAJACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:19:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:19:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:19:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:19:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:19:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
10:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:19:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-PAMPASOLARHORITE	PPV-PAMPASOLARHORITE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.3 MW; origen: Prondictico; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-SOLOSELDESERTO	PPV-SOLOSELDESERTO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-DOÑEYO	PPV-DOÑEYO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:19:00	-	LAJAVEVE - COGEN	LAJAVEVE - COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:19:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:19:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
10:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:19:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:19:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:19:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
10:19:00	-	PE-LASERANZA	PE-LASERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
10:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
10:29:00	-	Colocación 3394-Ajuste : 250	CDC							Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:29:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.7 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:29:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	34												

06-11-2024												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	-	-	ELU-01-INV	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
10:29:00	-	PPV-SOLEDIA	PPV-SOLEDIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PPV-LASQUINAS	PPV-LASQUINAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:29:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:29:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:29:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:29:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:29:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC, CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-PODZALMONTE-2	PPV-PODZALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-PODZALMONTE-3	PPV-PODZALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-LACKUZOLAR	PPV-LACKUZOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-LLANOSILVENTO	PE-LLANOSILVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:29:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:29:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:29:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:29:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
10:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:29:00	-	COYA	COYA	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
10:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
10:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
10:29:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
10:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:29:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-CARRAPINTO	PPV-CARRAPINTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-CHIGOGALMARGO	PPV-CHIGOGALMARGO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-SALCEDERITO	PPV-SALCEDERITO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-DOMEYCO	PPV-DOMEYCO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	LAJUNES-1 COGEN	LAJUNES-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:29:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:29:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-										

06-11-2024														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 -			ELTORO -Inv	-						Cambio Cmg						
10:41:00	-	LOMERHOS-1	LOMERHOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:41:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:41:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:41:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:41:00	-	ODOSLAGUA	ODOSLAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-CHANALES	PPV-CHANALES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-VALLEDOL	PPV-VALLEDOL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.8 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:41:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:41:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:41:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:41:00	-	PPV-LIANDOLAMPLOS	PPV-LIANDOLAMPLOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-PUNTA COLABRADA	PE-PUNTA COLABRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.3 MW; origen: Prorrate; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-SANFERDINO-GPS	PPV-SANFERDINO-GPS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:41:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:41:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prorrate	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:41:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:41:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:41:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:41:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:41:00	-	COYA	COYA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:41:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-				

06-11-2024										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	-	-	ELIOT-1	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTAALMIRAS	PE-PUNTAALMIRAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PPV-ELCOMERO	PPV-ELCOMERO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,5 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PPV-LOJA	PPV-LOJA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:21:00	-	YNALUIS, B.L. COGEN	YNALUIS, B.L. COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
11:21:00	-	NUÑEVALDEA-1, B.L. COGEN	NUÑEVALDEA-1, B.L. COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
11:21:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:21:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:21:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:21:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:21:00	-	PPV-DIEGOALMACOSUR	PPV-DIEGOALMACOSUR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:21:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-CAMPODOSOL	PPV-CAMPODOSOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJOE	-	-
11:21:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJOE	-	-
11:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJOE	-	-
11:21:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJOE	-	-
11:21:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJOE	-	-
11:21:00	-	PPV-CAPICORINDO	PPV-CAPICORINDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJOE	-	-
11:21:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:21:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR; SSCC: CTR(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-LACLOSULAR	PPV-LACLOSULAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:21:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp.						

06-11-2024												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 -	-	-	ELTORO-UVV	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
11:21:00	-	BIOPCOQUEUEN-1	BIOPCOQUEUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:21:00	-	BIOPCOQUEUEN-2	BIOPCOQUEUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PFV-RODESCONDIDO	PFV-RODESCONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
11:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
11:21:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
11:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:21:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:21:00	-	PE-LUCUCHER-2	PE-LUCUCHER-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUCHER	-	-
11:21:00	-	PE-LASPIRIBANZA	PE-LASPIRIBANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUCHER	-	-
11:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUCHER	-	-
11:34:00	-	Colocación 3506, Ajuste - 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:34:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
11:34:00	-	NUEVAALDEA-1_B1_1_COGEN	NUEVAALDEA-1_B1_1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
11:34:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:34:00	-	DIGISA-1	DIGISA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:34:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CHANARAS	PFV-CHANARAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-FINSTERDAE	PFV-FINSTERDAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-VALLEDOLSOL	PFV-VALLEDOLSOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-GUANCHEO	PFV-GUANCHEO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEDRECONDO	PE-MONTEDRECONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELBAYRAN	PE-ELBAYRAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN					

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ELTORO-UVV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:34:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNILLA	-	-
11:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:34:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-HUATACACENDO	PPV-HUATACACENDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.5 MW; origen: Prondístico; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-SOL DEL DESIERTO	PPV-SOL DEL DESIERTO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-SOMERINO	PPV-SOMERINO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	LAJAVE-1_COGEN	LAJAVE-1_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:34:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:34:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
11:34:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
11:34:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:34:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:34:00	-	PE-LAIFLOR	PE-LAIFLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:45:00	-	Colocación: 3483; Ajuste : -150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PE-TOUPANBUR	PE-TOUPANBUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANRAC	-	-
11:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:45:00	-	NIEVALDEA-1 BL1_COGEN	NIEVALDEA-1 BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:45:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:45:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:45:00	-	DISQUE-1	DISQUE-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:45:00	-	LAMINA	LAMINA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:45:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-CAMELIA	PE-CAMELIA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-CAMELIA-2	PE-CAMELIA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-CHANARIS	PPV-CHANARIS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-SOLDRELLA	PPV-SOLDRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

06-11-2024																	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	-	-	ELTORO-UVV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
11:45:00	-	PIV-CME1	PIV-CME1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
11:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
11:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
11:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
11:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
11:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
11:45:00	-	CARILACQUEM-2	CARILACQUEM-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
11:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
11:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
11:45:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
11:45:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
11:45:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-
11:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-
11:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-
11:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	-
11:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
11:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
11:45:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-DIEGODELMAGRO	PIV-DIEGODELMAGRO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-ATACASOLAR-2	PIV-ATACASOLAR-2	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Prondístico; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-SOLADESHERITO	PIV-SOLADESHERITO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-DOEMEYO	PIV-DOEMEYO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-MESITADELOSANDES	PIV-MESITADELOSANDES	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	PIV-QUIAPILUN	PIV-QUIAPILUN	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
11:45:00	-	LAJUNUE-1 COGEN	LAJUNUE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEAMENS	-	-	-
11:45:00	-	RIOPICOQUEM-1	RIOPICOQUEM-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
11:45:00	-	RIOPICOQUEM-2	RIOPICOQUEM-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
11:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
11:45:00	-	PE-ALZINA	PE-ALZINA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEAMENS	-	-	-
11:45:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEAMENS	-	-	-
11:45:00	-	PIV-RIODECONDIDO	PIV-RIODECONDIDO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEAMENS	-	-	-
11:45:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEAMENS	-	-	-
11:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
11:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
11:45:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
11:45:00	-	PIV-LUZILUENORTE	PIV-LUZILUENORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
11:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIBIRICA ENERGIA	-	-	-
11:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIBIRICA ENERGIA	-	-	-
11:45:00	-	LAMIGÜERA-1	LAMIGÜERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIBIRICA ENERGIA	-	-	-
11:45:00	-	LAMIGÜERA-2	LAMIGÜERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIBIRICA ENERGIA	-	-	-
11:45:00	-	PE-LUCQUEM-2	PE-LUCQUEM-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	-
11:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	-
11:45:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	-
11:48:00	-	MEILLONES-EM Colocación: 3549; Ajuste: -150	MEILLONES-EM CAR	106	PO	-	EP	PCP	EP	Sube pruebas según lt. 2024001737	-	-	-	202404001737	ENGIE	-	-
12:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PE-SANGABIEL	PE-SANGABIEL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SIFR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SIFR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PIV-ELCOMERO	PIV-ELCOMERO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PIV-LIYA	PIV-LIYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC, CTH+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
12:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
12:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	-
12:00:00	-	YINALEB-BLI COGEN	YINALEB-BLI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	-
12:00:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	-
12:00:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	-
12:00:00	-	LODHERROD-1	LODHERROD-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	-
12:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	-
12:00:00	-	LAMINA	LAMINA	8													

06-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00	-	-	ELTORO-10W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTH+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, CTH+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-DONIA CARMEN	PPV-DONIA CARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CERROTIJERA	PE-CERROTIJERA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:00:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	MAMPIC-2	MAMPIC-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:00:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:00:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:00:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-CHUBECO	PE-CHUBECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENERGIA	-	-
12:00:00	-	PPV-DIEGO DALMAGRO	PPV-DIEGO DALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-PAMPASOLAMONTE	PPV-PAMPASOLAMONTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.5 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTH+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-SOLDELDIESERTO	PPV-SOLDELDIESERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-DOMEYHO	PPV-DOMEYHO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-MESETA DE LOS ANDES	PPV-MESETA DE LOS ANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-QUIAPILIN	PPV-QUIAPILIN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:00:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:00:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:00:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:00:00	-	LAHUELLA-1	LAHUELLA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:00:00	-	LAHUELLA-2	LAHUELLA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:00:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:00:00	-	PE-LASOR	PE-LASOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_GNL_A	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Cancela limitación de partidas, Cancela IL024001072	L02024001072 - L02024001711 - 02024119999	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	Colocación: 3515; Ajuste : 750	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: SSTR, SSCC, CTH+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-</			

06-11-2024												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	-	-	ELUCO-10	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLEDOR	PFV-VALLEDOR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-GUANCHEO	PFV-GUANCHEO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAUCO-2	PE-RENAUCO-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-MAZADANO	PFV-MAZADANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LOS OLIVOS	PFV-LOS OLIVOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LIANDOLLA MPOS	PFV-LIANDOLLA MPOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-MARIELAENA	PFV-MARIELAENA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-UNIBESOLAR	PFV-UNIBESOLAR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CONACARMEN	PFV-CONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SAN PEDRO-GRG	PFV-SAN PEDRO-GRG	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LIANDOLLA ELVIENTO	PE-LIANDOLLA ELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	PFV-CEMI	PFV-CEMI	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:12:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
12:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	CARILCAQUEU-1	CARILCAQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
12:12:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTIILLA	-	-
12:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:12:00	-	PE-ELMATEU	PE-ELMATEU	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-CARIBARRITO	PFV-CARIBARRITO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.1 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTF+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDESDERTO	PFV-SOLDESDERTO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:12:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:12:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual						

06-11-2024														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 -	-	-	ELTORO -Inv	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
12:25:00	-	LOMERHOS-1	LOMERHOS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:25:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:25:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:25:00	-	ODOSLAGUA	ODOSLAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-GUANOCHO	PPV-GUANOCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:25:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:25:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:25:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:25:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPIS	PPV-LLANOSDELLAMPIS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 449.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-PUNTA COLABRADA	PE-PUNTA COLABRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-SANFERDINAND-GPG	PPV-SANFERDINAND-GPG	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-CENOTIGUE	PE-CENOTIGUE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:25:00	-	PPV-SANTISIMO SOLAR	PPV-SANTISIMO SOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:25:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:25:00	-	URCAI-1	URCAI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:25:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual						

06-11-2024												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	-	-	ELIOT-1	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:34:00	-	PE-PUNTAPALMIRAS	PE-PUNTAPALMIRAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56. MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-) & SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-) & SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41. MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88. MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:34:00	-	YNALDEA-1_BLI_COGEN	YNALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
12:34:00	-	NUÑEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUÑEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABACO	-	-
12:34:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:34:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:34:00	-	PFV-DIEGOALMACOSUR	PFV-DIEGOALMACOSUR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4. MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-CAMPODDESOL	PFV-CAMPODDESOL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:34:00	-	CHAPOLUNA-2	CHAPOLUNA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:34:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:34:00	-	PFV-CAPICORINDO	PFV-CAPICORINDO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-POZADAMONTE-2	PFV-POZADAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-LACLOSAR	PFV-LACLOSAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-										

06-11-2024														SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ELTORO-1INV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-
12:34:00	-	BIOPCOQUELEN-1	BIOPCOQUELEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-
12:34:00	-	BIOPCOQUELEN-2	BIOPCOQUELEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-
12:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-
12:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
12:34:00	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
12:34:00	PFV-RIGOSCONDIDO	PFV-RIGOSCONDIDO	PFV-RIGOSCONDIDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
12:34:00	PFV-WILKUA	PFV-WILKUA	PFV-WILKUA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-
12:34:00	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-
12:34:00	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-
12:34:00	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-
12:34:00	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-
12:34:00	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
12:34:00	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
12:34:00	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
12:34:00	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
12:34:00	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-
12:34:00	PE-LASPIRIBANZA	PE-LASPIRIBANZA	PE-LASPIRIBANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-
12:34:00	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-
13:06:00	-	Colocación: 3856; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-
13:06:00	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(-); SSCC: CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PFV-USUYA	PFV-USUYA	PFV-USUYA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(-); SSCC: CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-
13:06:00	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PFV-ANDES	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-
13:06:00	SANANDRES-1	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-
13:06:00	VINALES_B1_COGEN	VINALES_B1_COGEN	VINALES_B1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-
13:06:00	-	NUEVAALDEA-1_B1_COGEN	NUEVAALDEA-1_B1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-
13:06:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-
13:06:00	-	LOSHERROSI-1	LOSHERROSI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-
13:06:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-
13:06:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-
13:06:00	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-
13:06:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
13:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
13:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-
13:06:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PE-LACABANA	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PE-RENAICO	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	-	PFV-CHANANES	PFV-CHANANES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-FINSTERDAE	PFV-FINSTERDAE	PFV-FINSTERDAE	104	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:06:00	PE-MONTEDRECONDO	PE-MONTEDRECONDO	PE-MONTEDRECONDO	106	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:06:00	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:06:00	PE-CALAMA	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:06:00	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:06:00	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:06:00	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:06:00	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-
13:06:00	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:06:00	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			

06-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00 -			ELTORO_2inv	-	-	-				Cambio CMG						-
13:06:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-DUQUELO	PE-DUQUELO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.2 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-SOL DEL DESIERTO	PPV-SOL DEL DESIERTO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-SOLMEYNO	PPV-SOLMEYNO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	LAJAVE-1_COGEN	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:06:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:06:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
13:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
13:06:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
13:06:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
13:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
13:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
13:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
13:06:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURICA ENERGIA	-	-
13:06:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:06:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_2inv	0	RD	-	PS	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
13:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3inv	0	LF	-	PS	-	PCP	RE		N	U2024001595 U2024000417 U2024000408 U2024000017	COLBUN	-	-
13:28:00	-	Colocación: 3807; Ajuste :- 150			0					Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
13:28:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-ELCOMERO	PPV-ELCOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-LUYTA	PPV-LUYTA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:28:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:28:00	-	NIEVALDEA-1_BLI_COGEN	NIEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:28:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:28:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:28:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:28:00	-	LAANNA	LAANNA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:28:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:28:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-CONINTERRAE	PPV-CONINTERRAE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIF						

05-11-2024												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			ELTORO_sinv							Cambio CMG						-
13:28:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PEV-ELINA	PEV-ELINA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:28:00	-	PFV-EMELI	PFV-EMELI	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:28:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:28:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:28:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
13:28:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
13:28:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
13:28:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
13:28:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:28:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:28:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PE-OUDECO	PE-OUDECO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORITE	PFV-PAMPASOLAR NORITE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.1 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-SOLDESDERTO	PFV-SOLDESDERTO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-MESTADLOSANDES	PFV-MESTADLOSANDES	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	PFV-CULLAPILIN	PFV-CULLAPILIN	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:28:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:28:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:28:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:28:00	-	CENTRAL RINOTITO-MC1	CENTRAL RINOTITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:28:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:28:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:28:00	-	PFV-RICCONDO	PFV-RICCONDO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:28:00	-	PFV-WILULA	PFV-WILULA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:28:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:28:00	-	PFV-LUZILLENORTE	PFV-LUZILLENORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.1 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	73	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:28:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:28:00	-	PE-LARON	PE-LARON	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-
13:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO_sinv	0	DUF	-	FS	PCP	RE			N	U2024001595 - U2024004417 - U20240040048 - U2024000017	COLBUN	-	-
13:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE, RALCO_vpsng	225	N	-	G	-	RE	Cambio de configuración serie		N		ENEL GENERACION	-	-
13:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO_vpsng	150	N	-	G	-	RE	Cambio de configuración serie		N		ENEL GENERACION	-	-
13:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO_vpsng	100	RO	-	G	-	RE	Cambio de configuración serie		N	U2024001595	COLBUN	-	-
13:40:00	-	RALCO-2	RALCO_vpsng	250	N	-	G	-	OM	Cambio de configuración serie		V		ENEL GENERACION	-	-
13:40:00	-	RALCO-1	RALCO_vpsng	250	N	-	G	-	OM	Cambio de configuración serie		V		ENEL GENERACION	-	-
13:48:00	-	Colocador: 4179, Ajuste: 150	CDC	0		-	G	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
13:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.2 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: STR; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:48:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.5 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PFV-ANDESIB	PFV-ANDESIB	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: STR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

06-11-2024														SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC
00:00	-	-	EL-TO-SIV	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-
13:48:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-
13:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR; SSCC: CTH(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:48:00	-	PIV-LOSOROS	PIV-LOSOROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:48:00	-	PIV-TAMAYA	PIV-TAMAYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:48:00	-	PIV-CAPICORNI	PIV-CAPICORNI	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-
13:48:00	-	PIV-LIANDOLLAPOS	PIV-LIANDOLLAPOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-
13:48:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-CONIEJO	PIV-CONIEJO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-LAHUAYCA-2	PIV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-MARAELENA	PIV-MARAELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-POZOALMONTE-2	PIV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-POZOALMONTE-3	PIV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-SOLDELOANDES	PIV-SOLDELOANDES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-LACUZULAR	PIV-LACUZULAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-LAMA	PIV-LAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-VALLESCONDIRIO	PIV-VALLESCONDIRIO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160.5 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-
13:48:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
13:48:00	-	PIV-CIME1	PIV-CIME1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
13:48:00	-	MARIPOSAS-1	MARIPOSAS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-
13:48:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-
13:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-
13:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-
13:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-
13:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-
13:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-
13:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-
13:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-
13:48:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-
13:48:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-
13:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-
13:48:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-
13:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-
13:48:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-
13:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-
13:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-
13:48:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-CARRERAVENTO	PIV-CARRERAVENTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-JAVIERA	PIV-JAVIERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.1 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTH(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-SOLDELSIERTO	PIV-SOLDELSIERTO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-MISITADELOANDES	PIV-MISITADELOANDES	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	PIV-QUILAPUN	PIV-QUILAPUN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-
13:48:00	-	LAJUNES-1 COGEN	LAJUNES-1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-
13:48:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-
13:48:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-
13:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-
13:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-
13:48:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-
13:48:00	-	PIV-ROSECONDIRIO	PIV-ROSECONDIRIO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-
13:48:00	-	PIV-VALLEA	PIV-VALLEA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-
13:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-
13:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-
13:48:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-
13:48:00	-	PIV-LUZILNORTE	PIV-LUZILNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-
13:48:00	-	PIV-EPUICANO	PIV-EPUICANO	41	N	-	G	-	OM						

06-11-2024														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	-	-	ELTORO-UVV	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
14:11:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Desp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-VALLEDELOSRIOS	PE-VALLEDELOSRIOS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-VALLEDILOS	PFV-VALLEDILOS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 251 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-LIANDOLLAUPO	PFV-LIANDOLLAUPO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CAROLINONES-1	PE-CAROLINONES-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CAROLINONES-2	PE-CAROLINONES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CAROLINONES-3	PE-CAROLINONES-3	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-PUNTA COLORDADA	PE-PUNTA COLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-CONELJO	PFV-CONELJO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-MARIHELINA	PFV-MARIHELINA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-PODZALMONTE-2	PFV-PODZALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-PODZALMONTE-3	PFV-PODZALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-SANFIDRO-GHG	PFV-SANFIDRO-GHG	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-LIANDOSLEVIENTE	PE-LIANDOSLEVIENTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:11:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:11:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:11:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:11:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
14:11:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
14:11:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
14:11:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLA	-	-
14:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:11:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N											

05-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	ELTORO_uinv	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
16:08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	SDCF 2024114717	-	-	-	ESCUADRON	-	-
16:34:00	-	Colocación: 4562; Ajuste : 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
16:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PPV-ALMAYEIA	PPV-ALMAYEIA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PPV-EUROCOMERO	PPV-EUROCOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CFH)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CFH)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PE-MESAMAYORA	PE-MESAMAYORA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-LOSOURBROS	PE-LOSOURBROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFH)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
16:34:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	NUEVALDEA_BLI-BLI2_COG	NUEVALDEA_BLI-BLI2_COG	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:34:00	-	LOSHERRASO-1	LOSHERRASO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:34:00	-	LAMINA	LAMINA	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	PEHUECH-1	PEHUECH-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	PEHUECH-2	PEHUECH-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	RALCO-2	RALCO-2	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:34:00	-	PE-LOSBUENDAS	PE-LOSBUENDAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-BENACIO	PE-BENACIO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-CHANARAS	PPV-CHANARAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-ENFITERIAE	PPV-ENFITERIAE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-VALLEDEL SOL	PPV-VALLEDEL SOL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-LASCAJINAS	PPV-LASCAJINAS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-BENACIO-2	PE-BENACIO-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PPV-TAMARA	PPV-TAMARA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PPV-CAPICORNI	PPV-CAPICORNI	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PPV-LIANDOLAMPÓS	PPV-LIANDOLAMPÓS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
16:34:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	14	N	-	G</									

05-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	-	ELIOT-10W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:02:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-SANRIZO-2	PFV-SANRIZO-2	33	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-VALLESCONCIDO	PFV-VALLESCONCIDO	34	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	58	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	50	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:02:00	-	PFV-CIEMI	PFV-CIEMI	49	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:02:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	53	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	CARILASQUE-2	CARILASQUE-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	MAIACAHUELO-1	MAIACAHUELO-1	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	MAIACAHUELO-2	MAIACAHUELO-2	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	25	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:02:00	-	COYA	COYA	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:02:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:02:00	-	PE-ELMATEI	PE-ELMATEI	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-DUDUECO	PE-DUDUECO	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	29	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	22	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	41	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	72	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	48	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	36	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	LAHUEVE-1 COGEN	LAHUEVE-1 COGEN	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:02:00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:02:00	-	RIOPICOQUE-2	RIOPICOQUE-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:02:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	26	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:02:00	-	PFV-RIODESCONCIDO	PFV-RIODESCONCIDO	50	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:02:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	31	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:02:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:02:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:02:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:02:00	-	PFV-LUZDENORTE	PFV-LUZDENORTE	44	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-LUPULCANO	PFV-LUPULCANO	24	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:02:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:02:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:02:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:02:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:02:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:02:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:09:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	-	-	PC	Subida Anticipada	-	-	-	AES GENER	-	-
18:09:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	-	-	PCP	Subida Anticipada	-	-	-	AES GENER	-	-
18:09:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	-	-	PC	Subida Anticipada	-	-	-	ENLASA	-	-
18:09:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	UF	-	-	-	PCP	Subida Anticipada	-	-	-	ENLASA	-	-
18:09:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	-	-	OT	Subida Anticipada	-	-	-	ENLASA	-	-
18:09:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDESIIA	25	N	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	PANGUE 1	PANGUE 1 RALCO vppm	225	N	-	-	-	PC	Inicia maniobras de inyección al SEN	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	PANGUE 2	PANGUE 2 RALCO vppm	225	N	-	-	-	PC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:24:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	UF	-	-	-	PC	Subida anticipada	-	-	-	ENLASA	-	-
18:28:00	-	Colocación: S252; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	-	-	MT	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PE-TOLPANSUR														

06-11-2024										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	-	-	ELTORO-Inv	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
18:28:00	-	LAMNA	LAMNA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	152	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual, SSCC- Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual, SSCC- Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	RALCO-1	RALCO-1	211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual, SSCC- Bloque CF1), SSCC- Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	RALCO-2	RALCO-2	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico, SSCC- Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	DIOSDADAGUA	DIOSDADAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Pronditico, SSCC- Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF1), SSCC- Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.2 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-ENSTERABE	PFV-ENSTERABE	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 341.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-LASQUINAS	PFV-LASQUINAS	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF1+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-TAMARA	PFV-TAMARA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-LIANDOLLAPOS	PFV-LIANDOLLAPOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:28:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR, SSCC- Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-MAMUELINA	PFV-MAMUELINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-ONACARMEN	PFV-ONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-SANFERDOP-GPG	PFV-SANFERDOP-GPG	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:28:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:28:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:28:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:28:00	-	ITATA-2														

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	ELTORO_uinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:38:00	-	COCHRANE CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	-	RD	-	-	-	Subida Anticargas	-	-	U2023001949	AES GENER	-	-
18:41:00	-	-	-	-	-	-	PC	-	GT	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-
18:43:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	0	PRO	LC	EP	-	EP	Con SD 2024112037	-	-	-	CARDONES	-	-
18:50:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	-	CDC	-
18:51:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Paríral - Cauquenes	LT 66 kV Paríral - Cauquenes	-	-	-	CDC	-
18:52:00	-	Colocación: SSSR; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizado costo SEN 0	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PE-TOLPANOUR	PE-TOLPANOUR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-LOSURUMOS	PE-LOSURUMOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ANP	-	-
18:52:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:52:00	-	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:52:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:52:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:52:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:52:00	-	LOSHERRROS-2	LOSHERRROS-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:52:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:52:00	-	LOSHERRROS2	LOSHERRROS2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:52:00	-	LAMINA	LAMINA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,02 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 273,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	RALCO-1	RALCO-1	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	RALCO-2	RALCO-2	157	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-CHUANARES	PFV-CHUANARES	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 281,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-GUANCORO	PFV-GUANCORO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-MAZANAO	PFV-MAZANAO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-LIANDOLLAAMPUS	PFV-LIANDOLLAAMPUS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:52:00																

06-11-2024														SSCC				
Hora Movi.	Hora Movi.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	00:00			ELTORO-UVV	-	-	-				Cambio CMG						-	-
18:52:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNILLA	-	-	
18:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
18:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
18:52:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN		1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE		14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PE-DUDECO	PE-DUDECO		14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO		7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-PAMPASQUANDORTE	PFV-PAMPASQUANDORTE		28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR		46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE		45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA		28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA		24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO		93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-DOMEYU	PFV-DOMEYU		74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDRES	PFV-MESTIZADLOSANDRES		61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:52:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN		1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
18:52:00	-	RIOPICHQUEU-1	RIOPICHQUEU-1		3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:52:00	-	RIOPICHQUEU-2	RIOPICHQUEU-2		3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1		4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA		30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:52:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA		45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:52:00	-	PFV-RODOLFOCONDIDO	PFV-RODOLFOCONDIDO		64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:52:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA		24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL		10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-	
18:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES		11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-	
18:52:00	-	PE-COSCIERILLOS	PE-COSCIERILLOS		15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-	
18:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
18:52:00	-	PFV-ELPUPLICANO	PFV-ELPUPLICANO		43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
18:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
18:52:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
18:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1		70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
18:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2		70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-	
18:52:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2		3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-	
18:52:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA		3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-	
18:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL		60	DRO	-	PP	MTF	OM		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	-	
18:57:00	-	RAPEL-3	RAPEL		58	DN	-	PP	MTF	OM		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	-	
18:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL		40	DRO	-	PP	MTF	OM		N	U2024002402	ENEL GENERACION	-	-	-	
18:59:00	-		Colocación: 5931; Ajuste: CDC								Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	
18:59:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS		13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR		39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO		25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA		12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:59:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA		25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PE-COSCIERILLOS	PE-COSCIERILLOS		15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PE-COSCIERILLOS	PE-COSCIERILLOS		28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A		1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS		23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1		18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18:59:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN		10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-	
18:59:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN		7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-	
18:59:00	-	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN EN	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN EN		7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-	
18:59:00	-	CONVENTOUELO	CONVENTOUELO		4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:59:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1		6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:59:00	-	LOSHIERROSS-2	LOSHIERROSS-2		6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:59:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1		5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:59:00	-	LOSHIERROSS2	LOSHIERROSS2		3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
18:59:00	-	LAMINA	LAMINA		15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1		74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2		74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3		39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:59:00	-	LAMINA	LAMINA		9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR		79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:59:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1		152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2		152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	RALCO-1	RALCO-1		211	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	RALCO-2	RALCO-2		185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	QUIDAGUA	QUIDAGUA		4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1		110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2		110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES		8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		2	N												

06-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	TELECOM-2	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:59:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-ONACARMEN	PFV-ONACARMEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-LLANOSELIVIENTO	PE-LLANOSELIVIENTO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:59:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:59:00	-	MAHROSAS	MAHROSAS	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:59:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
18:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:59:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:59:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:59:00	-	MAIACAHUELO-1	MAIACAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:59:00	-	MAIACAHUELO-2	MAIACAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:59:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:59:00	-	COYA	COYA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:59:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:59:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:59:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:59:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:59:00	-	PE-ELMATEI	PE-ELMATEI	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-CARRAPINTO	PFV-CARRAPINTO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-CHIGOGALMARGO	PFV-CHIGOGALMARGO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-LAVERA	PFV-LAVERA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-SOLDELSERBTO	PFV-SOLDELSERBTO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-DOEMYO	PFV-DOEMYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-MIXTADDELLOSANDES	PFV-MIXTADDELLOSANDES	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA LE	-	-
18:59:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:59:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:59:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:59:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
18:59:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
18:59:00	-	PFV-RIODESCONIDIDO	PFV-RIODESCONIDIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
18:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
18:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-LEPUCLAND	PFV-LEPUCLAND	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:59:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2022002402	-	-	-
19:00:00	-	RAICO-1	RAICO-1	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
19:00:00	-	RAICO-2	RAICO-2	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	-	-
19:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	-	-	-
19:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	-	-	-
19:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	-	-	-
19:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	60	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	N	U2024001288	-	-	-
19:07:00	-	Colocación: 5938; Ajuste: 600	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	19												

06-11-2024										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	-	-	ELTORO-11W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:07:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA-1	3	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	17	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-RENANCO	PE-RENANCO	40	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 39.7 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	24	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALNAYVORIENTE	PE-TALNAYVORIENTE	49	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 81.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	33	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TATIAL	PE-TATIAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	49	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	28	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	57	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 57 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	206	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 208 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	42	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 118.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	102	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	63	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 63 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 28.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 154.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	25	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	24	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	25	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	MEDILLONES CTM3 CC	MEDILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-LIANDODELAMOS	PFV-LIANDODELAMOS	39	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:07:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	40	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 49.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	95	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 136.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	112	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 123 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	103	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-ILARAYAN	PE-ILARAYAN	62	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTAECOLORADA	PE-PUNTAECOLORADA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	23	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 31.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LAHUIGUERA-2	PFV-LAHUIGUERA-2	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LIBROSOLAR	PFV-LIBROSOLAR	25	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	29	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	39	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	26	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	29	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	100	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LIANDODELVENTO	PE-LIANDODELVENTO	86	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	90	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 121.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	9	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	PFV-CEMES	PFV-CEMES	63	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:07:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-ELCISEN-1	PE-ELCISEN-1	18	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 29.4 MW; origen: Prondictico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 159.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	104	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 148.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	25	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	CARILAFQUEM-1	CARILAFQUEM-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	CARILAFQUEM-2	CARILAFQUEM-2	4	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	28	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:07:00	-	COYA	COYA	7	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:07:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
19:07:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
19:07:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	18	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	-	OM	-	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	-	OM								

06-11-2024	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_sinv	-						Cambio CMG						-
19:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				L12024001207 - U12024001682	ENLASA	-	-
19:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001206 - L12024000181 - L12024001677 - L12024001690 - U12024000772	ENLASA	-	-
19:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-	CEICO	CEICO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:15:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:15:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:15:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				L12024000416 - U12023001864	AES GENER	-	-
19:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
19:15:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:15:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	11	RO	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:15:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 vista curti loma_pehu	0	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 vista curti loma_pehu	20	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 vista curti loma_pehu	0	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DIF	-	PP	PCP	OM			N	U12024001307	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	U12024002402	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N	U12024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U12024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	U12024001595	COLBUN	-	-
19:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	U12024001595	COLBUN	-	-
19:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	OM			N	U12024001595	COLBUN	-	-
19:15:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0				-	-
19:15:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	U12024001307	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 vista curti loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 vista curti loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 vista curti loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	PMT	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:38:00	-		COCHRANE-COH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:38:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U12024000732	AES GENER	-	-
19:43:00	-	ELTORO	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:43:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGLIE	-	-
19:43:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				U12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:43:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U12024000732	AES GENER	-	-
19:43:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:43:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:43:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:43:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:43:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	OT	OM					CARDONES	-	-
19:46:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				U12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:50:00	-	EPAPICFO	EPAPICFO COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				U12024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:55:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM					ENGLIE	-	-
19:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	N	LC	PC	-	OM					ENGLIE	-	-
20:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:06:00	-		ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
20:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
20:06:00	-	EPAPICFO	EPAPICFO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM					ENERGIA PACIFICO	-	-
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
20:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM					ENERGIA PACIFICO	-	-
20:11:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
20:11:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U12024000732	AES GENER	-	-
20:11:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:11:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				U12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:11:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				U12023001949	AES GENER	-	-
20:11:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
20:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	267	N	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:16:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNLVENT													

06-11-2024															SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	TELHUT01_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
21:24:00	-	-	COCHRANE-COH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
21:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-	
21:24:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-	
21:24:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM				U2023001949 U2024000769 - U2024000182 - LI - LI 2024001681	ENLASA	-	-	
21:24:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	
21:24:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
21:24:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM				U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-	
21:24:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-	
21:24:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	RD	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
21:24:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	150	RD	-	CI	-	OM					AES GENER	-	-	
22:08:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	RD	LC	FS	MTF	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
22:23:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
22:23:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RD	-	MT	-	OM				U2024000732	AES GENER	-	-	
22:23:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RD	-	MT	-	OM				U2023001949	AES GENER	-	-	
22:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-	
22:23:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	DRD	DLC	FS	MTF	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
22:23:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-	
22:23:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	RD	-	PC	-	OM				U2024001608	COMASA	-	-	
22:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-	
22:50:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
22:50:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1+TV1_FSTVU GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-	
22:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-	
22:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RD	-	MT	PCP	OM					AES GENER	-	-	
22:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000182 - LI - LI 2024001681	ENLASA	-	-	
22:50:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	
22:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RD	-	MT	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
22:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RD	-	MT	-	OM				U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-	
22:50:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-	
22:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
22:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DUF	-	FS	PCP	OM				U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	-	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
22:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	MT	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RD	-	MT	MTF	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM				U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
22:55:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
22:55:00	-	LAJAVEA-1	LAJAVEA-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
22:55:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	RD	-	MT	-	OM				U2024001608	COMASA	-	-	
22:55:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-	
22:55:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
22:55:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP ROBIO	-	-	
22:55:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
22:55:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
22:55:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
22:55:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN ELCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
22:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-	
22:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RD	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-	
22:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	U2024001595 U2024000417 - U2024000408 - U2024000017	COLBUN	-	-	
22:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vigen	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-	
22:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vigen	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-	
22:55:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vista_curti_loma_pehu	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vista_curti_loma_pehu	20	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vista_curti_loma_pehu	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
22:55:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
23:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vista_curti_loma_pehu	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vista_curti_loma_pehu	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vista_curti_loma_pehu	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:05:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	75	RD	LC	MT	-	OM	Finaliza PO 2024112232			U2024001072 - O20024113360 - O2024112232	ENGIE	-	-	
23:05:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vista_curti_loma_pehu	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:10:00	-	-	COCHRANE-COH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx.LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-	
23:10:00	-	-	COCHRANE-COH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
23:10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	N	LC	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			-	-	
23:10:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1+TV1_FSTVU GN_A	267	N	LC	PC	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-
23:10:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
23:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RD	-	PC	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
23:10:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RD	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-	
23:10:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024000732 U2023001949	AES GENER	-	-	
23:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024000769 - U202400182 - LI - LI 2024001681	ENLASA	-	-	
23:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-	
23:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-	
23:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-	
23:10:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		ENGIE	-	-	
23:10:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		KDM	-	-	
23:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
23:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTF	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
23:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	MTF	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
23:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
23:10:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vista_curti_loma_pehu	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:10:00	-	-	PERHUNENE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
23:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:16:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vista_curti_loma_pehu	-	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:18:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
23:18:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	60	RD	-	MT	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024000732	AES GENER	-	-	
23:18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	RD	LC	FS	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2024001072 - O20024113360 - O2024112232	ENGIE	-	-	
23:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
23:30:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RD	-	MT	-	OM			LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	U2023001949	AES GENER	-	-	
23:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RD	-	-	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-	
23:30:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
23:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRD	-	FS	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-	

06-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		ELTORO_uinv	-						Cambio CMG					-	-
23:41:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024001072 - D20024113360 - U2024001740	ENGIE	-	-
23:47:00	-		MEJILLONES-EM_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
23:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1-TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-
23:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-
23:47:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024000416 - U2023001864 - U2024000769 -	AES GENER	-	-
23:47:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024000182 - U 2024001681	ENLASA	-	-
23:47:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-
23:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-
23:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 06 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	-	LF	PMG HP MC3	50.8	52.5	+3.25 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	169.2	GNP	LF	PMG HP Mariposas	96.0	76.1	-20.74 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	149.9	127.9	-14.66 %	PMG
BESS Andes IV	675.4	837.4	+23.98 %		PMG HP Ojos de Agua	132.6	131.5	-0.87 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	320.2	257.0	-19.74 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	764.7	927.1	+21.24 %		PMG HP Piedras Negras	48.3	61.8	+27.95 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Pulelfu	203.2	193.9	-4.57 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	71.0	-0.18 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Renaico	107.1	94.2	-12.05 %	PMG, RO
BESS Coya	445.4	391.9	-12.03 %		PMG HP Rio Huasco	29.1	30.7	+5.44 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	32.9	-17.85 %		PMG HP San Clemente	42.4	26.4	-37.74 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	10.2	GNP		PMG PE La Esperanza	90.8	105.8	+16.50 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	109.7	-8.72 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	119.3	+86.42 %		PMG PFV Antay	88.9	76.2	-14.34 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	48.6	75.0	+54.27 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	15.3	20.1	+31.05 %	PMG
BESS Salvador	283.8	236.2	-16.78 %		PMG PFV Chercan	36.8	89.9	+143.96 %	PMG
BESS San Andrés	203.3	183.9	-9.55 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	496.8	517.5	+4.17 %		PMG PFV Del Desierto	42.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.1	-33.99 %		PMG PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	500.5	-19.79 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	5863.9	5249.0	-10.49 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	8.7	5.8	-33.41 %	PMG, P
HE Antuco	5308.8	4096.8	(*) -22.83 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	680.4	792.0	+16.41 %		PMG PFV Machicura	0.0	28.6	-	PMG
HE Cipreses	791.8	631.4	-20.26 %	LF	PMG PFV North West	97.0	88.8	-8.39 %	PMG
HE Colbún	8208.1	7962.0	-3.00 %		PMG PFV Palermo	54.4	54.9	+0.81 %	PMG
HE El Toro	538.2	703.7	+30.75 %		PMG PFV Pataguilla	46.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Los Córdobes	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1540.0	1611.0	+4.61 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.0	16.4	+26.06 %	PMG
HE Pangué	8065.4	6984.8	-13.40 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.6	+0.63 %	PMG
HE Pehuenche	12937.9	9967.4	(*) -22.96 %		PMG PFV Puerto Seco	93.0	97.4	+4.77 %	PMG
HE Pilmaiquén	648.0	774.5	+19.52 %	RO	PMG PFV Quilmo	23.5	89.7	+282.47 %	PMG
HE Ralco	13992.6	10380.5	(*) -25.81 %	RO	PMG PFV SDGx01	10.8	7.2	-32.96 %	PMG, DF
HE Rapel	3451.1	3035.5	-12.04 %	RO, MM	PMG PFV Sol del Norte	46.3	77.8	+68.03 %	PMG
HP Abanico	811.3	629.4	-22.42 %	RO	PMG PFV Teno Solar	36.9	72.7	+97.07 %	PMG
HP Alfalfal	2320.2	2630.1	+13.36 %	RO	PMG PFV Venezia	14.1	28.2	+100.36 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	432.2	-2.13 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	8.3	-	PMG
HP Blanco	0.0	38.1	GNP	MM	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	247.1	245.2	-0.76 %		PMG TER Celco	80.2	107.5	+34.05 %	PMG
HP Carilahuen	322.9	186.1	-42.36 %		PMG TER Chiloé	2.2	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2198.0	2662.8	+21.15 %	
HP Chapiquina	110.0	21.2	-80.73 %	
HP Convento Viejo	295.3	369.2	+25.04 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.5	285.1	-15.28 %	
HP Curillínque	1905.5	1386.1	-27.26 %	
HP Digua	259.4	287.3	+10.76 %	
HP El Paso	620.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	173.3	149.2	-13.94 %	P
HP Florida II	388.7	269.5	-30.67 %	
HP Guayacán	152.2	188.7	+23.99 %	
HP Hornitos	856.0	972.7	+13.63 %	
HP Isla	1528.2	1095.1	-28.34 %	
HP Itata	272.4	194.7	-28.52 %	RO
HP Juncal	551.0	553.5	+0.45 %	
HP La Confluencia	2780.0	2385.1	-14.21 %	RO
HP La Higuera	3140.0	3227.2	+2.78 %	RO
HP La Mina	444.0	547.2	+23.24 %	MM
HP Laja I	478.4	398.2	-16.76 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	259.1	340.0	+31.23 %	
HP Lircay	480.0	338.9	-29.40 %	
HP Loma Alta	849.0	569.9	-32.88 %	
HP Los Hierros	318.0	250.3	-21.29 %	RO
HP Los Hierros II	50.9	32.2	-36.67 %	
HP Los Molles	131.4	120.5	-8.27 %	RO
HP Los Quilos	614.0	621.1	+1.16 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	174.1	141.3	-18.84 %	
HP Mampil	558.0	438.9	-21.35 %	
HP Mocho	323.6	322.5	-0.35 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	627.3	667.0	+6.33 %	
HP Providencia	48.0	61.9	+28.96 %	
HP Pullínque	663.8	738.5	+11.25 %	
HP Puntilla	376.8	373.6	-0.85 %	RO
HP Queltehues	858.3	874.5	+1.89 %	RO
HP Quilleco	1441.9	1137.0	-21.15 %	
HP Río Colorado	282.9	238.5	-15.70 %	
HP Río Picoiquén	239.7	213.0	-11.14 %	
HP Rucatayo	808.8	839.7	+3.82 %	
HP Rucue	3411.5	2764.0	-18.98 %	RO
HP San Andrés	254.3	26.5	-89.60 %	
HP San Ignacio	630.1	684.0	+8.56 %	
HP Sauzal	1940.2	1388.9	-28.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	194.0	220.4	+13.60 %	
HP Volcán	121.0	249.9	+106.50 %	RO
PE Alena	869.7	883.9	+1.63 %	LF
PE Atacama	1419.4	821.0	-42.16 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV BELEN	-	0.0	-	
PMGD PFV BELENOS TIL TIL	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV BULNES SOLAR	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Los Tilos	20.9	37.0	+77.26 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	27.1	69.9	+157.97 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Solar Del Bueno	14.8	11.3	-23.64 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR	0.0	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Tabolango	54.6	43.4	-20.60 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4052.0	4297.6	+6.06 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4126.4	4345.1	+5.30 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	84.0	80.9	-3.73 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	857.1	+2.04 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	332.0	692.2	+108.49 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	131.4	+9.50 %	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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	185.5	188.9	+1.84 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	876.6	787.7	-10.15 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	871.6	692.4	-20.56 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	1008.7	980.8	-2.77 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Calama	451.6	817.7	+81.09 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	333.3	667.8	+100.35 %		TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
PE Canela	86.6	190.6	+120.18 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Canela 2	466.2	663.9	+42.40 %		TER Cochrane-CCH1	3820.0	3236.8	-15.27 %	RO
PE Cardonal	67.4	309.1	+358.36 %		TER Cochrane-CCH2	3834.9	3783.0	-1.35 %	RO
PE Cerro Tigre	966.4	589.1	-39.04 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cuel	212.1	264.1	+24.54 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1009.0	+105.08 %	
PE El Arrayán	1594.9	1670.5	+4.74 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE El Maitén	78.8	104.2	+32.20 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	579.2	1222.2	+111.02 %	P	TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	596.2	1125.9	+88.85 %	P	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1062.2	1088.3	+2.45 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	85.6	GNP	
PE La Estrella	478.7	448.7	-6.26 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Flor	340.1	369.5	+8.62 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Lebu	52.6	5.5	-89.58 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	724.1	608.3	-15.99 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	626.9	675.4	+7.74 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	286.9	250.9	-12.54 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	254.5	383.0	+50.49 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	729.7	1263.2	+73.12 %	LF	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	683.7	1008.0	+47.42 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	1041.2	1146.5	+10.12 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1277.8	1345.9	+5.33 %		TER Energía Pacífico	374.4	337.8	-9.77 %	LF
PE Manantiales	91.0	229.8	+152.55 %	P	TER Escuadrón	13.5	9.9	-26.63 %	LF, DF
PE Mesamavida	394.4	549.7	+39.37 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	297.5	515.2	+73.19 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Negrete	440.3	415.2	-5.70 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	354.5	403.9	+13.94 %		TER Guacolda 1	1800.0	1284.6	-28.64 %	RO, LF
PE Punta Colorada	3.1	0.0	-100.00 %		TER Guacolda 2	540.0	647.8	+19.96 %	RO, LF
PE Punta Palmeras	420.5	626.2	+48.94 %		TER Guacolda 3	2264.9	2343.0	+3.45 %	RO
PE Punta Sierra	995.5	1334.6	+34.06 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta de Talca	1483.8	1213.3	-18.23 %	P	TER Guacolda 5	2277.0	2339.2	+2.73 %	RO
PE Renaico	1104.6	870.9	-21.16 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1733.8	1535.7	-11.43 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE San Gabriel	2216.5	1787.4	-19.36 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1609.0	1186.4	-26.27 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Matías	460.1	914.0	+98.66 %		TER IEM	1289.6	4399.3	(*) +241.14 %	LF, DF
PE San Pedro	53.1	27.8	-47.78 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	92.6	44.9	-51.58 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Sarco	983.9	1064.4	+8.19 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	364.6	738.2	+102.48 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	789.5	1051.0	+33.11 %		TER Laja Energía Verde	121.7	82.4	-32.29 %	
PE Talinay Poniente	687.1	882.2	+28.40 %		TER Lautaro I	350.0	381.4	+8.96 %	RO
PE Taltal	124.1	153.1	+23.39 %		TER Lautaro II	360.0	358.8	-0.34 %	RO
PE Tchamma	460.6	755.4	+64.02 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	1092.5	1133.9	+3.79 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	248.8	-21.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	316.2	493.6	+56.12 %	RO
PE Ucuquer 2	60.5	62.7	+3.60 %	
PE Valle de los Vientos	214.1	467.4	+118.35 %	
PFV Almeyda	110.7	295.4	+166.88 %	
PFV Andes Solar	178.6	95.8	-46.39 %	
PFV Andes Solar II-A	345.6	362.2	+4.79 %	
PFV Andes Solar II-B	572.5	526.5	-8.04 %	LF
PFV Andes Solar IV	569.4	553.3	-2.82 %	P
PFV Atacama Solar II	49.6	588.6	+1086.24 %	
PFV Azabache	283.1	249.1	-12.01 %	
PFV Bolero	202.0	575.5	+184.90 %	
PFV CEME 1	2203.7	853.0	(*) -61.29 %	LF
PFV Campos del Sol	2171.3	1436.7	-33.83 %	
PFV Capricornio	468.5	396.3	-15.41 %	DF
PFV Carrera Pinto	23.7	393.5	+1559.72 %	
PFV Cerro Dominador	37.1	422.3	+1037.27 %	
PFV Chañares	6.4	109.3	+1610.95 %	LF
PFV Conejo	822.7	966.3	+17.45 %	
PFV Coya	1527.7	712.6	-53.36 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.7	126.8	+4666.54 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1943.0	1060.1	-45.44 %	
PFV Domeyko	970.9	627.4	-35.38 %	
PFV Don Humberto	485.5	133.2	-72.56 %	P
PFV Doña Antonia	418.2	63.8	-84.75 %	
PFV Doña Carmen	5.6	131.9	+2268.58 %	
PFV El Aguila	5.0	0.6	-89.00 %	
PFV El Manzano	473.0	537.2	+13.57 %	
PFV El Pelicano	192.0	684.0	+256.19 %	
PFV El Romero	940.4	856.2	-8.96 %	
PFV Elena	393.7	285.0	-27.61 %	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
PFV Finis Terrae	1419.5	1063.6	-25.07 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	31.2	493.7	+1482.37 %	RO
PFV Guanchoi	2015.9	749.7	(*) -62.81 %	LF
PFV Huatacondo	14.3	537.2	+3659.06 %	RO, LF
PFV Jama	14.7	214.2	+1356.94 %	LF
PFV Javiera	351.4	277.2	-21.11 %	
PFV La Cruz Solar	288.3	226.3	-21.52 %	
PFV La Huayca II	1.3	97.6	+7409.23 %	
PFV La Huella	459.7	366.4	-20.31 %	
PFV La Silla	1.9	11.6	+514.81 %	
PFV Lalackama	86.2	136.1	+57.97 %	
PFV Lalackama II	20.9	34.9	+66.73 %	
PFV Las Salinas	1827.3	743.3	-59.32 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	467.5	453.1	-3.09 %	
PFV Los Loros	15.6	198.4	+1174.44 %	
PFV Luz del Norte	82.6	581.0	+603.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	152.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3049.2	2781.1	-8.79 %	
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	510.0	358.0	-29.80 %	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	746.1	1283.0	+71.95 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	1860.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1098.0	1015.8	-7.49 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
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	-	MM
TER PAS Mejillones	408.0	459.3	+12.58 %	
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	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	325.5	840.3	+158.14 %	
PFV María Elena	343.1	266.1	-22.45 %	
PFV Meseta de los Andes	802.3	635.7	-20.76 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	44.0	0.0	-100.00 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	363.2	290.0	-20.15 %	
PFV Pampa Tigre	549.3	375.2	-31.70 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.3	71.0	+2987.83 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	4.0	64.4	+1509.25 %	
PFV Quilapilun	129.2	475.0	+267.61 %	
PFV RAULI	-	0.0	-	
PFV Rio Escondido	869.6	683.0	-21.46 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	246.1	78.3	-68.18 %	LF
PFV San Andres	187.3	51.2	-72.66 %	LF
PFV San Pedro	43.7	437.5	+901.49 %	
PFV Santa Isabel	41.9	561.3	+1239.42 %	LF
PFV Santiago	46.6	360.2	+673.03 %	
PFV Sol de Lila	893.3	666.3	-25.42 %	
PFV Sol de los Andes	476.5	308.8	-35.20 %	LF
PFV Sol del Desierto	1251.8	982.4	-21.52 %	
PFV Taira	2047.2	30.4	(*) -98.52 %	P
PFV Tamango	366.5	162.8	-55.58 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1477.7	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	772.4	504.6	-34.67 %	
PFV Uribe Solar	526.2	200.6	-61.89 %	LF
PFV Usya	7.3	210.0	+2773.67 %	
PFV Valle Escondido	586.2	457.8	-21.90 %	
PFV Valle del Sol	854.7	626.1	-26.74 %	
PFV Willka	492.3	367.5	-25.35 %	
PMG HP Aillin	101.2	128.9	+27.29 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	7.6	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	24.2	61.7	+155.05 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	38.4	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	41.0	119.0	+190.24 %	PMG
PMG HP Cipresillos	115.4	132.9	+15.15 %	PMG
PMG HP Corrales	49.0	59.3	+21.02 %	PMG
PMG HP Correntoso	120.0	87.5	-27.06 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-3.15 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	25.3	+15.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	14.4	12.4	-14.10 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	37.7	-10.57 %	PMG
PMG HP MC1	118.2	138.6	+17.26 %	PMG
PMG HP MC2	29.5	50.6	+71.76 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	1179.7	2209.3	+87.28 %	
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	211.6	58.1	-72.55 %	
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	9.1	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	7.2	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	300.0	482.7	+60.89 %	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	21.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	442.3	933.2	+110.96 %	
TER Viñales	292.0	275.9	-5.53 %	
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	158.0	0.0	-100.00 %	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	170.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	214656.9	201419.7	-6.17 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	60.5	61.9	+2.20 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+1.17 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.1	70.4	+0.37 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.8	24.9	-3.74 %
PMGD HP Caliboro	20.5	20.6	+0.29 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	54.1	77.3	+42.86 %
PMGD HP Collil	122.9	141.5	+15.18 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	0.9	-90.96 %
PMGD HP Cumpeo	108.2	114.9	+6.21 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.8	-5.65 %
PMGD HP Dongo	53.7	68.1	+26.83 %
PMGD HP Donguil	4.0	4.1	+3.87 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.7	10.3	+18.90 %
PMGD HP El Agrio	52.2	48.4	-7.36 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.7	-
PMGD HP El Atajo	22.6	23.9	+5.72 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.2	+5.48 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	-0.03 %
PMGD HP El Colorado	32.5	44.0	+35.34 %
PMGD HP El Diuto	52.6	55.3	+5.13 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	20.4	26.0	+27.46 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.5	+2.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.1	17.6	-20.68 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	75.6	108.6	+43.73 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.7	+4.25 %
PMGD HP La Compañía II	44.2	39.9	-9.75 %
PMGD HP La Montaña	32.9	27.7	-15.71 %
PMGD HP La Montaña II	23.3	29.0	+24.42 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	10.8	-9.11 %
PMGD HP Las Flores	38.4	39.5	+2.83 %
PMGD HP Las Vertientes	35.3	31.5	-10.82 %
PMGD HP Los Bajos	128.7	126.5	-1.64 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	49.4	+143.34 %
PMGD HP Los Corrales II	15.0	17.7	+17.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	25.6	36.0	+40.25 %
PMGD PFV Lo Miranda	40.0	50.2	+25.55 %
PMGD PFV Lo Sierra	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	89.6	92.7	+3.47 %
PMGD PFV Loica	10.7	26.0	+144.28 %
PMGD PFV Loma Tendida	15.7	25.3	+60.72 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.4	3.8	-79.28 %
PMGD PFV Loncura	36.9	90.0	+144.28 %
PMGD PFV Loreto	13.6	23.2	+71.44 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.1	66.2	+53.65 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.1	30.6	+26.76 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	25.7	+107.09 %
PMGD PFV Los Lagos	10.5	13.4	+28.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	52.5	51.7	-1.50 %
PMGD PFV Los Lirios	33.3	72.7	+118.16 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	29.7	+82.97 %
PMGD PFV Los Molinos	84.3	100.1	+18.79 %
PMGD PFV Los Nogales	17.6	51.4	+192.38 %
PMGD PFV Los Paltos	22.2	21.0	-5.45 %
PMGD PFV Los Patos	25.2	30.6	+21.31 %
PMGD PFV Los Perales	16.0	15.9	-0.63 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.8	13.9	+57.78 %
PMGD PFV Los Tauretes	10.5	27.4	+160.82 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	52.0	+147.10 %
PMGD PFV Luce Solar	20.7	22.5	+8.70 %
PMGD PFV Luders	22.8	29.7	+30.18 %
PMGD PFV Lumbreras	18.9	31.6	+67.55 %
PMGD PFV Luna	21.6	20.9	-3.56 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.3	21.7	-14.16 %
PMGD PFV Macao	36.7	90.4	+146.05 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.83 %
PMGD PFV Maikono	11.0	23.4	+112.56 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	70.8	+35.18 %
PMGD PFV Maitenlahue	15.3	27.4	+79.44 %
PMGD PFV Malaquita II	67.7	98.5	+45.55 %
PMGD PFV Malinke	12.0	15.3	+27.27 %
PMGD PFV Malloco	15.8	25.4	+60.94 %
PMGD PFV Malvilla	13.6	25.6	+88.87 %
PMGD PFV Manao	18.5	26.6	+43.89 %
PMGD PFV Mandinga	36.7	47.3	+28.64 %
PMGD PFV Marambio	14.6	22.7	+55.46 %
PMGD PFV Marañon	77.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	78.4	91.0	+16.17 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.2	24.4	+41.38 %
PMGD PFV Marin	12.4	26.8	+115.90 %
PMGD PFV María Pinto	17.4	26.0	+49.48 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.2	63.4	+290.33 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	22.6	19.2	-14.84 %
PMGD HP Los Portones	16.8	17.2	+2.29 %
PMGD HP MSA-I	57.0	70.1	+22.90 %
PMGD HP Maisán	5.2	4.9	-4.37 %
PMGD HP Mallarauco	81.6	64.0	-21.56 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.9	-
PMGD HP Melo	38.8	38.2	-1.35 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.6	2.5	-55.51 %
PMGD HP Muchi	3.9	2.8	-26.77 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.3	+2.03 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	96.0	82.0	-14.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.1	18.0	+27.54 %
PMGD HP Pichilonco	21.2	25.7	+21.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.4	9.2	-18.93 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.0	10.5	+5.25 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	34.5	52.3	+51.53 %
PMGD HP Río Mulchén	28.9	24.0	-17.09 %
PMGD HP Río Trueno	61.7	51.6	-16.43 %
PMGD HP Santa Elena	21.8	20.2	-7.19 %
PMGD HP Santa Isabel	9.0	12.8	+42.10 %
PMGD HP Santa Rosa	10.8	12.0	+10.66 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	13.5	+4.27 %
PMGD HP Trailelfú	25.1	26.4	+5.07 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.2	65.2	+6.52 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.3	-0.58 %
PMGD PE El Arrebol	103.8	46.5	-55.22 %
PMGD PE El Nogal	94.9	111.9	+17.85 %
PMGD PE Huajache	50.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	61.7	75.1	+21.76 %
PMGD PE Lebu III	40.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	64.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	41.4	86.1	+108.02 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	30.4	81.3	+167.07 %
PMGD PFV Albatros	5.0	11.6	+131.21 %
PMGD PFV Albor Solar	15.2	55.3	+264.75 %
PMGD PFV Alcaldesa	22.0	55.6	+152.76 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.8	91.0	+79.20 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	52.1	+1608.52 %
PMGD PFV Alhué	31.6	56.0	+77.57 %
PMGD PFV Alicahue	30.7	22.2	-27.62 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.6	14.1	+21.55 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	23.2	+0.78 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	15.3	+18.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	7.6	23.3	+206.32 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.2	11.5	+40.56 %
PMGD PFV Milán A	10.9	26.9	+148.02 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.9	21.1	-15.14 %
PMGD PFV Mostazal	70.1	86.1	+22.88 %
PMGD PFV Moya	68.0	79.2	+16.50 %
PMGD PFV Mutupín	20.0	69.4	+246.88 %
PMGD PFV Nahuén	82.5	90.7	+9.89 %
PMGD PFV Nan	12.0	65.7	+447.79 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.1	26.4	+31.67 %
PMGD PFV Newentun	38.0	54.2	+42.63 %
PMGD PFV Nihue	14.0	25.8	+84.08 %
PMGD PFV Norte Chico	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	29.7	8.2	-72.32 %
PMGD PFV Olivia	27.2	27.3	+0.48 %
PMGD PFV Olivier	24.7	23.8	-3.61 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	60.0	+59.53 %
PMGD PFV Orion	6.9	26.4	+280.12 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.4	25.3	+64.17 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	81.9	84.3	+2.87 %
PMGD PFV PAS1	72.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.3	93.1	+92.65 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.4	59.9	+84.71 %
PMGD PFV PVP Unihue	10.0	26.7	+167.82 %
PMGD PFV Pachira	30.8	92.8	+201.27 %
PMGD PFV Paillihue	28.7	54.3	+89.56 %
PMGD PFV Paine	96.5	54.4	-43.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.8	81.3	+73.81 %
PMGD PFV Pama	16.7	7.6	-54.67 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	44.9	+69.00 %
PMGD PFV Panquehue II	51.2	43.2	-15.71 %
PMGD PFV Paraguay	59.8	46.9	-21.59 %
PMGD PFV Paranal	21.3	21.6	+1.12 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	6.3	26.3	+320.10 %
PMGD PFV Parque Curicura	36.9	78.3	+112.23 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.6	80.7	+203.23 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.1	10.9	+8.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.7	0.7	-97.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	58.1	96.5	+66.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.1	80.4	+431.24 %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.5	57.6	+88.78 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.9	82.1	+291.83 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.0	9.5	+4.91 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.9	56.9	+159.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	75.6	81.9	+8.35 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.8	60.6	+21.68 %
PMGD PFV Pastrán	48.3	64.5	+33.55 %
PMGD PFV Patagua	37.7	77.7	+106.11 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	56.1	71.7	+27.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	49.5	26.0	-47.43 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.3	20.0	-36.13 %
PMGD PFV Anakena	39.5	64.7	+64.06 %
PMGD PFV Ancahual	47.7	57.8	+21.33 %
PMGD PFV Antonia	11.9	22.3	+87.96 %
PMGD PFV Argomedo	37.0	70.8	+91.42 %
PMGD PFV Arica	35.9	48.0	+33.64 %
PMGD PFV Ariztía	5.3	11.0	+106.00 %
PMGD PFV Amazonas	48.5	49.4	+1.74 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.4	23.8	+127.90 %
PMGD PFV Astillas	63.7	90.1	+41.53 %
PMGD PFV Avel Solar	28.3	86.6	+205.86 %
PMGD PFV Avellano	18.7	57.3	+205.50 %
PMGD PFV Aviles	33.7	59.3	+75.82 %
PMGD PFV Axel Solar	5.7	24.1	+320.70 %
PMGD PFV Ayla	39.4	82.6	+109.70 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.7	23.9	+63.17 %
PMGD PFV Bellavista	98.7	99.8	+1.15 %
PMGD PFV Bellavista	27.5	21.5	-21.82 %
PMGD PFV Berruenco	26.1	66.2	+153.83 %
PMGD PFV Blu	10.4	9.6	-8.15 %
PMGD PFV Buenas Yervas	38.7	87.2	+125.41 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	22.1	+177.19 %
PMGD PFV Bérnago	10.0	25.6	+155.60 %
PMGD PFV CE Caldera	30.7	40.9	+33.32 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	52.7	82.4	+56.39 %
PMGD PFV Cabilsol	27.8	19.2	-30.94 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.7	+59.09 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	86.3	+88.79 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.0	51.2	-47.28 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.1	-86.41 %
PMGD PFV Calama	93.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	22.9	28.9	+26.07 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.6	22.1	+51.69 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	20.9	+67.44 %
PMGD PFV Canesa	25.1	19.5	-22.19 %
PMGD PFV Cantera	15.2	26.6	+75.31 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.0	4.4	+10.29 %
PMGD PFV Caracoles	7.9	26.1	+229.96 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.5	65.7	+62.26 %
PMGD PFV Casuto	21.8	25.4	+16.37 %
PMGD PFV Catemu	16.0	17.1	+6.60 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	8.5	28.0	+231.60 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	69.3	89.5	+29.22 %
PMGD PFV Centauro Solar	28.9	83.2	+187.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	24.1	29.3	+21.45 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	29.0	+326.47 %
PMGD PFV Pellin	20.4	84.0	+310.96 %
PMGD PFV Pelumpen	12.2	24.1	+97.79 %
PMGD PFV Penaflor	57.1	88.3	+54.61 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	8.9	24.7	+178.33 %
PMGD PFV Pepa	72.2	90.2	+24.93 %
PMGD PFV Pequen	11.4	25.5	+123.83 %
PMGD PFV Peralillo	19.7	19.8	+0.71 %
PMGD PFV Pesaro	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.5	+54.32 %
PMGD PFV Pichon	7.6	17.7	+132.41 %
PMGD PFV Picunche	40.4	70.4	+74.20 %
PMGD PFV Piduco	12.4	29.9	+140.43 %
PMGD PFV Pilpilen	21.4	25.6	+19.58 %
PMGD PFV Piquero	62.1	95.7	+54.25 %
PMGD PFV Pirque	18.0	25.8	+43.11 %
PMGD PFV Pitotoy	13.7	23.9	+73.94 %
PMGD PFV Pitra	12.8	28.9	+126.57 %
PMGD PFV Placilla	30.0	67.9	+126.49 %
PMGD PFV Playerito	10.9	22.0	+102.12 %
PMGD PFV Playero	10.9	29.7	+173.36 %
PMGD PFV Playeron	11.5	27.3	+137.80 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	32.8	37.3	+13.67 %
PMGD PFV Plomo Verano	14.6	25.8	+76.61 %
PMGD PFV Población	21.9	19.5	-10.91 %
PMGD PFV Pocillas	8.5	18.4	+116.24 %
PMGD PFV Pomuyeto	5.2	25.4	+386.42 %
PMGD PFV Portezuelo	26.1	23.6	-9.76 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	19.1	+60.18 %
PMGD PFV Puangue	23.9	42.4	+77.51 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	9.9	22.4	+126.27 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.5	89.8	+252.06 %
PMGD PFV Puelche	7.1	26.4	+270.60 %
PMGD PFV Puente Solar	14.9	26.2	+75.64 %
PMGD PFV Pullalli	23.8	26.1	+9.62 %
PMGD PFV Punta Baja	16.8	20.2	+20.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	35.5	92.7	+160.94 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	25.5	61.3	+139.99 %
PMGD PFV Quetena	88.4	31.7	-64.11 %
PMGD PFV Quillay	17.8	25.4	+42.82 %
PMGD PFV Quilmo Solar	13.0	26.6	+105.17 %
PMGD PFV Quinantu	74.2	86.1	+16.01 %
PMGD PFV Quinta	26.4	31.1	+17.44 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.9	78.4	+74.51 %
PMGD PFV REN	29.8	35.6	+19.43 %
PMGD PFV RLA	20.4	14.3	-29.95 %
PMGD PFV Ranguil	11.8	24.7	+109.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	83.7	94.5	+12.93 %
PMGD PFV Chalinga	12.0	27.7	+130.50 %
PMGD PFV Champa	18.2	66.3	+263.94 %
PMGD PFV Chancon	23.9	22.1	-7.53 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.3	16.0	+4.12 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.2	52.3	+125.24 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.6	52.5	+5.82 %
PMGD PFV Chilener	6.8	16.5	+144.45 %
PMGD PFV Chimbarongo	23.0	17.6	-23.48 %
PMGD PFV Chuchiñi	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.1	43.8	+81.64 %
PMGD PFV Citrino	20.6	9.9	-51.99 %
PMGD PFV Ckilir	89.5	87.6	-2.14 %
PMGD PFV Clementina	18.9	34.2	+80.85 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	25.7	+269.30 %
PMGD PFV Cocinillas	13.3	21.0	+58.05 %
PMGD PFV Coinco	11.8	23.7	+100.69 %
PMGD PFV Colchagua	8.5	13.9	+63.81 %
PMGD PFV Colina	39.6	96.3	+143.15 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.8	23.9	+73.37 %
PMGD PFV Condor Chepica	17.1	30.1	+75.75 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.4	26.7	+45.13 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.3	26.7	+187.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.8	30.0	+44.56 %
PMGD PFV Cortijo	32.7	80.6	+146.47 %
PMGD PFV Covadonga	81.5	79.6	-2.34 %
PMGD PFV Coyunche	9.0	27.1	+202.12 %
PMGD PFV Crucero	26.6	22.7	-14.55 %
PMGD PFV Cruz	18.5	30.5	+64.79 %
PMGD PFV Curacavi	20.9	27.9	+33.16 %
PMGD PFV Cuz Cuz	24.7	14.2	-42.65 %
PMGD PFV Dadinco	7.9	30.0	+282.06 %
PMGD PFV Darlin	61.3	85.7	+39.84 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.7	85.7	+7.45 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	22.0	+97.85 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	63.7	+11.90 %
PMGD PFV Don Eugenio	26.4	24.4	-7.79 %
PMGD PFV Don Jorge	15.4	29.6	+92.14 %
PMGD PFV Don Mariano	9.0	23.7	+165.25 %
PMGD PFV Don Martín	7.0	28.1	+303.73 %
PMGD PFV Don Matías	8.1	21.5	+166.13 %
PMGD PFV Don Rodrigo	17.7	43.2	+144.83 %
PMGD PFV Don Simón	22.7	53.5	+135.75 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.0	23.9	+49.19 %
PMGD PFV Doña Regina	8.3	22.9	+174.68 %
PMGD PFV Doñihue	51.5	53.1	+3.17 %
PMGD PFV Duqueco Solar	29.5	92.8	+214.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	8.3	27.8	+234.38 %
PMGD PFV Rauquen	32.9	63.3	+92.23 %
PMGD PFV Rcu	19.5	45.8	+134.64 %
PMGD PFV Recoleta	33.4	62.5	+87.01 %
PMGD PFV Rengo	26.6	43.2	+62.30 %
PMGD PFV Rexner	15.9	25.6	+60.88 %
PMGD PFV Rimini	49.1	91.4	+86.06 %
PMGD PFV Rinconada	31.4	47.2	+50.29 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	62.3	95.5	+53.18 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	31.5	+86.55 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	11.3	-15.94 %
PMGD PFV Roma	7.3	24.3	+233.24 %
PMGD PFV Romeria	29.2	79.0	+170.16 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	49.0	47.2	-3.76 %
PMGD PFV Rucapaine	55.4	87.9	+58.51 %
PMGD PFV Río Peuco	14.6	23.3	+59.79 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	6.9	20.0	+188.49 %
PMGD PFV SAGRADA	10.3	26.8	+158.98 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	6.4	27.6	+333.86 %
PMGD PFV SDSI	8.1	27.2	+236.93 %
PMGD PFV SGT Catapilco	38.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	26.5	+83.04 %
PMGD PFV SP Malloa	10.0	19.3	+93.33 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.1	19.7	+62.76 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	27.8	+56.09 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.7	18.4	+57.23 %
PMGD PFV San Alberto	15.3	34.8	+127.32 %
PMGD PFV San Antonio	23.2	41.7	+79.50 %
PMGD PFV San Camilo	10.2	26.5	+160.06 %
PMGD PFV San Carlos	5.7	25.8	+354.75 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	9.6	20.2	+110.55 %
PMGD PFV San Eugenio	28.0	89.7	+220.69 %
PMGD PFV San Francisco	27.3	30.0	+9.82 %
PMGD PFV San Isidro	17.6	22.6	+28.18 %
PMGD PFV San José II	7.7	27.0	+249.42 %
PMGD PFV San Pedro	23.0	21.5	-6.70 %
PMGD PFV San Rafael	11.0	27.2	+146.51 %
PMGD PFV San Ramiro	81.5	82.4	+1.14 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.3	24.2	+13.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	27.3	+67.77 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	20.7	+12.59 %
PMGD PFV Santa Carolina	7.6	24.1	+217.41 %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.3	6.8	-73.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	10.2	26.3	+158.70 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.4	28.0	+125.73 %
PMGD PFV Ea Maiten	12.4	24.7	+99.52 %
PMGD PFV Eclipse	82.0	50.6	-38.26 %
PMGD PFV El Boco	23.4	62.9	+168.59 %
PMGD PFV El Caiquén	27.9	39.1	+40.36 %
PMGD PFV El Cardenal	11.8	23.7	+101.95 %
PMGD PFV El Carpintero	35.7	80.2	+124.73 %
PMGD PFV El Castaño	25.7	53.7	+109.20 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.0	15.6	+29.90 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.0	14.8	+22.76 %
PMGD PFV El Chercan	45.9	84.7	+84.35 %
PMGD PFV El Chincol	23.6	31.3	+32.42 %
PMGD PFV El Chucao	8.9	24.4	+175.71 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.1	9.9	+216.24 %
PMGD PFV El Divisadero	27.5	23.7	-13.83 %
PMGD PFV El Estero	17.1	17.1	+0.01 %
PMGD PFV El Flamenco	24.9	69.9	+180.99 %
PMGD PFV El Gaviotín	28.1	89.0	+216.72 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	21.1	+53.57 %
PMGD PFV El Ingenio	19.4	8.7	-55.18 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	1.3	+10.17 %
PMGD PFV El Laurel	47.2	65.8	+39.25 %
PMGD PFV El Litre	37.9	90.7	+139.68 %
PMGD PFV El Loro Choroy	35.9	82.5	+129.95 %
PMGD PFV El Mirlo	25.5	50.5	+98.00 %
PMGD PFV El Monte	19.0	26.0	+36.92 %
PMGD PFV El Palqui	10.2	27.0	+163.51 %
PMGD PFV El Picurio	23.5	26.7	+13.57 %
PMGD PFV El Pilpen	28.1	31.6	+12.35 %
PMGD PFV El Pitio	23.7	29.8	+25.91 %
PMGD PFV El Piuquen	9.3	24.8	+165.84 %
PMGD PFV El Queltehue	28.1	31.4	+11.64 %
PMGD PFV El Quemado	30.3	32.5	+7.10 %
PMGD PFV El Queule	49.7	33.7	-32.11 %
PMGD PFV El Rayador	30.1	80.0	+165.78 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.4	26.6	+258.14 %
PMGD PFV El Resplandor	6.6	27.2	+310.74 %
PMGD PFV El Roble	90.3	86.6	-4.05 %
PMGD PFV El Romeral	20.3	58.7	+188.61 %
PMGD PFV El Salitral	25.3	32.4	+28.08 %
PMGD PFV El Sauce	30.7	19.9	-35.34 %
PMGD PFV El Sharon	15.8	28.1	+78.48 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	11.1	+105.74 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	87.4	+83.88 %
PMGD PFV El Trile	10.8	13.8	+27.91 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	24.1	+79.56 %
PMGD PFV El Zorzal	13.4	26.0	+93.80 %
PMGD PFV Enami Solar	22.4	54.5	+143.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	12.1	19.4	+60.13 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.7	81.0	+140.23 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	46.0	79.2	+72.17 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.7	89.3	+119.33 %
PMGD PFV Santa Ester	6.6	28.6	+334.35 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	14.9	26.6	+78.63 %
PMGD PFV Santa Julia	27.8	28.0	+0.61 %
PMGD PFV Santa Laura	30.4	20.2	-33.49 %
PMGD PFV Santa Lucía	26.5	55.1	+107.73 %
PMGD PFV Santa Margarita	16.6	26.9	+61.81 %
PMGD PFV Santa Pamela	36.3	77.4	+113.07 %
PMGD PFV Santa Rita	4.6	28.6	+524.67 %
PMGD PFV Santa Teresita	33.8	89.0	+163.31 %
PMGD PFV Santuario	28.6	28.6	+0.07 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.4	16.6	+33.25 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	21.2	21.4	+0.74 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	61.7	-2.27 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.7	19.9	+105.05 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.3	21.9	-13.52 %
PMGD PFV Soy Solar	7.8	22.3	+184.29 %
PMGD PFV Sunhunter	44.0	61.8	+40.46 %
PMGD PFV Talagante	32.9	47.1	+42.99 %
PMGD PFV Talca	18.4	50.1	+172.84 %
PMGD PFV Talhuén	31.2	24.8	-20.54 %
PMGD PFV Tallado	45.9	76.6	+66.94 %
PMGD PFV Tamarama	36.6	54.6	+49.09 %
PMGD PFV Tamarugo	26.5	26.8	+1.32 %
PMGD PFV Tambo Real	25.0	20.8	-16.71 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.2	40.2	+17.74 %
PMGD PFV Tijeral	17.1	26.1	+53.31 %
PMGD PFV Til Til	23.8	20.3	-14.81 %
PMGD PFV Torino	31.5	65.0	+106.26 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.2	25.9	+60.05 %
PMGD PFV Tranque del Sol	51.7	89.1	+72.33 %
PMGD PFV Trebal	11.3	19.5	+72.81 %
PMGD PFV Trebo	15.6	28.4	+81.78 %
PMGD PFV Trica-Dos	18.8	21.7	+15.27 %
PMGD PFV Tricahue II	71.1	72.8	+2.41 %
PMGD PFV Trinidad	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	24.2	21.7	-10.52 %
PMGD PFV Turquia	4.6	11.1	+144.52 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.7	1.4	-17.37 %
PMGD PFV Valle Este II	74.2	81.2	+9.39 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.1	81.6	+7.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	8.4	19.1	+127.60 %
PMGD PFV Encon	68.4	79.0	+15.56 %
PMGD PFV Erinome	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	27.5	+74.02 %
PMGD PFV Esfena	27.9	14.8	-47.17 %
PMGD PFV Esperanza	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.8	23.6	+99.32 %
PMGD PFV Filomena	12.2	25.1	+106.23 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	47.5	93.4	+96.36 %
PMGD PFV Foster	12.5	26.9	+115.54 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.4	43.6	+183.43 %
PMGD PFV Francisco	23.3	27.5	+18.15 %
PMGD PFV Fulgor	12.5	19.6	+56.86 %
PMGD PFV Fuster del Verano	30.9	81.0	+162.23 %
PMGD PFV GR Lemu	19.8	45.0	+126.84 %
PMGD PFV GR Peumo	51.6	77.5	+50.22 %
PMGD PFV GR Pitao	71.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	37.1	85.0	+129.16 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	27.2	39.7	+46.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.4	18.9	+15.09 %
PMGD PFV Gabriela	98.1	99.1	+0.96 %
PMGD PFV Girasoles	17.0	25.3	+48.62 %
PMGD PFV Granada	73.7	86.8	+17.77 %
PMGD PFV Granate	48.0	64.0	+33.39 %
PMGD PFV Guadalaio	22.5	31.5	+40.09 %
PMGD PFV Guadalupe	29.0	55.3	+90.52 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.0	89.8	+69.43 %
PMGD PFV Guarana	9.4	13.1	+40.21 %
PMGD PFV Helios	19.0	27.8	+46.76 %
PMGD PFV Hijuela 4	13.0	28.8	+121.84 %
PMGD PFV Homero	23.6	28.2	+19.62 %
PMGD PFV Hormiga	20.8	10.8	-47.76 %
PMGD PFV Hornitos	2.9	0.6	-80.75 %
PMGD PFV Huape	8.0	25.7	+222.64 %
PMGD PFV Huaquelon	53.1	63.1	+18.85 %
PMGD PFV Huigan	36.4	90.4	+148.41 %
PMGD PFV Hurtado	7.5	22.0	+193.87 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.6	19.8	+56.69 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.9	21.5	-30.58 %
PMGD PFV Independencia	13.4	23.8	+78.05 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.6	25.0	+136.97 %
PMGD PFV Jahuel	27.1	47.4	+74.60 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.0	65.6	+45.90 %
PMGD PFV Jaururo	21.6	23.8	+10.37 %
PMGD PFV Javiera Carrera	51.2	95.9	+87.32 %
PMGD PFV Jilguero	6.3	16.5	+163.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.3	25.0	-4.80 %
PMGD PFV Ventisquero	26.4	71.0	+169.08 %
PMGD PFV Venturada	24.6	88.7	+260.80 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	9.8	19.6	+100.31 %
PMGD PFV Victoria	28.4	25.1	-11.52 %
PMGD PFV Villa Alegre	29.8	68.5	+129.74 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.5	27.3	+33.22 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.7	26.1	+66.31 %
PMGD PFV Villa Prat	10.7	21.3	+100.38 %
PMGD PFV Villa Seca	20.6	16.3	-20.92 %
PMGD PFV Villa Solar	10.8	22.6	+109.82 %
PMGD PFV Violeta	34.3	57.6	+67.88 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.3	27.3	+57.89 %
PMGD PFV Viñas del Sol	24.2	26.6	+10.08 %
PMGD PFV Yahutela	35.9	55.6	+55.07 %
PMGD PFV Ñihue	9.0	6.5	-27.77 %
PMGD PFV Ñiquén	23.6	24.2	+2.37 %
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	-	34.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.4	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.1	12.6	+207.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.0	22.2	-7.71 %
PMGD PFV La Acacia	72.2	39.4	-45.39 %
PMGD PFV La Blanquina	26.1	66.0	+153.24 %
PMGD PFV La Chapeana	23.1	2.0	-91.38 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.1	18.9	+69.39 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.4	86.4	+10.22 %
PMGD PFV La Estancia	16.6	25.6	+54.03 %
PMGD PFV La Foresta	10.0	23.9	+139.24 %
PMGD PFV La Frontera	41.8	35.4	-15.29 %
PMGD PFV La Gamboina	19.5	45.5	+132.84 %
PMGD PFV La Huerta	11.5	27.3	+136.51 %
PMGD PFV La Lajuela	49.2	48.8	-0.91 %
PMGD PFV La Ligua	23.9	21.8	-8.62 %
PMGD PFV La Manga	29.7	16.9	-42.99 %
PMGD PFV La Muralla	14.5	21.7	+49.72 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.1	96.1	+209.23 %
PMGD PFV La Paz	34.4	70.5	+104.72 %
PMGD PFV La Vendimia	29.9	97.4	+226.18 %
PMGD PFV La Victoria	22.6	58.6	+159.13 %
PMGD PFV Lagunilla	24.4	9.9	-59.44 %
PMGD PFV Laja Andino	28.2	87.7	+211.14 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.0	19.9	+80.80 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.8	4.9	-14.95 %
PMGD PFV Las Cabras	13.5	23.1	+71.47 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.4	67.2	+165.14 %
PMGD PFV Las Catitas	26.2	39.8	+52.00 %
PMGD PFV Las Chacras	25.0	23.5	-6.00 %
PMGD PFV Las Chilcas	33.1	36.2	+9.35 %
PMGD PFV Las Codornices	19.9	15.2	-23.47 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.5	56.3	+205.20 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.9	28.4	+42.56 %
PMGD PFV Las Majadas	40.6	95.4	+134.96 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.6	27.3	+134.63 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.1	5.2	-77.47 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.6	27.0	+98.24 %
PMGD PFV Las Palomas	24.0	30.0	+24.92 %
PMGD PFV Las Perdices	20.6	22.6	+9.47 %
PMGD PFV Las Rojas	25.0	23.2	-7.04 %
PMGD PFV Las Taguas	24.9	81.5	+226.90 %
PMGD PFV Las Tencas	39.0	59.3	+52.25 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.4	4.7	-81.42 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.1	18.0	+5.08 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.1	26.6	+227.22 %
PMGD PFV Las Turcas	27.6	14.9	-46.16 %
PMGD PFV Lengua	-	8.3	-
PMGD PFV Lima	16.7	29.4	+76.35 %
PMGD PFV Linares	25.3	46.7	+84.25 %
PMGD PFV Lingue	17.9	30.1	+68.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.2	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	28.8	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	11.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
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 Quitalman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.3	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	22.5	23.1	+2.62 %
PMGD PFV Liquidambar	44.8	80.4	+79.51 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.0	24.7	+37.60 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	38.0	97.5	+156.50 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.3	37.6	+3.53 %
PMGD PFV Llay Llay	41.7	69.6	+66.91 %
PMGD PFV Lloica	12.2	24.7	+102.40 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	4.1	2.8	-30.05 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.5	24.0	+77.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	16019.3	22829.5	+42.51 %

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 Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Menor generación real por limitación.
PFV Guancoi	Menor generación real por limitación.
PFV Taira	Menor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 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	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	31.0	Indisponible. Causa informada: Se investiga, según IF 2024005039.
TER Tocopilla-U16 GNL	65.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

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.
PFV Andes Solar II-B	93.0	Limitada a 129.58 MW. Causa informada: Presenta 5 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001733.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Guanchoi	82.0	Limitado a 246 MW. Causa informada: Anormalidad en barra N°3 de 33 kV, según IL 2024001736.
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 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	98.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	91.0	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	91.0	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	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER IEM	31.0	Limitada en 110 MW. Causa informada: Falla en filtro de manga, según IL 2024001737.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG-2 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Llanos Blancos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	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 Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue 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 Trichahue 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: A raíz del ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes de la unidad U16, según IL 2024001740.

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 y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
01:00	Angloamerican	S/E San Francisco transformador N°1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente, según SDCF 2024114479.
02:25	Enel Green Power	Línea de 220 kV Illapa - Bella Mónica interrupción forzada por protecciones, afectando a la C. PFV Guanchoi, según IF 2024005043.
04:37	Enel Green Power	Línea de 220 kV Illapa - Bella Mónica cerrada, según IF 2024005043.
04:45	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitado a 246 MW. Causa informada: Anormalidad en barra N°3 de 33 kV, según IL 2024001736.
06:48	Colbún	Línea de 66 kV Tap Off Palestina - El Peñón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar puntos calientes en las estructuras N°13 y 33, según SDCF 2024114491.
07:54	TEN	S/E Cumbre banco de compensación serie de la línea de 500 kV Parinas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024114492.
07:57	Engie Generación	C. Mejillones IEM en pruebas, según IF 2024005039.
08:25	Potencia	C. Olivos inicia mantenimiento mayor según SD 2024105938.
08:36	Engie Transmisión	S/E Capricornio paño H1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de ajustes en las protecciones, según SICF 2024114498.
08:57	Engie Generación	C. IEM limitada en 110 MW. Causa informada: Falla en filtro de manga, según IL 2024001737. Cancelado IF 2024005039.
09:58	Enor Chile	C. Puelche Sur limitada a 148 MW. Causa informada: Vibraciones producto del tránsito de grúas, según IL 2024001738.
10:59	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del embalse y bocatoma, según SDCF 2024114587.
11:11	Scotta	C. MC1 sale de servicio en forma intempestiva con 8.8 MW. Causa informada: Variación en el nivel de la bocatoma, según IF 2024005047.
11:32	Scotta	C. MC1 disponible y en servicio, según IF 2024005047.
11:32	Scotta	C. MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114587.
11:41	Chilquinta	S/E Litoral Central interruptor B9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2024114592.
12:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada limitación de partida cada 72 hrs, según IL 2024001072.
12:24	STM	S/E Brasil barra N°1 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 31 MW de consumo. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2024005048.
12:27	STM	S/E Brasil Barra N°1 de 12 kV disponible y en servicio, según IF 2024005048.
12:32	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Arica - Chapiquiña con puente abierto en la estructura N° 255.
12:47	Engie Transmisión	S/E Capricornio paño H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114498.
12:56	Engie Generación	Línea de 66 kV Chapiquiña - Arica tramo Chapiquiña - Estructura 255 (puentes abiertos) cerrada, recuperado los consumos de Quiborax desde C. Chapiquiña U-2 (regula frecuencia en isla alimentado los consumos de S/E Chapiquiña y Quiborax).
14:04	Engie Generación	C. PFV El Águila disponible y sincronizada en isla con C. Chapiquiña U-2, según IF 2024005045.
14:16	Scotta	C. MC2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del embalse y bocatoma, según SDCF 2024114665.
14:23	Engie Transmisión	S/E Liqueu interruptores J5 y J6 de línea de 220 kV Liqueu - Coloso con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del TT/CC paño J6 fase 3 por presentar ruido extraño, según SDCF 2024114666.

Hora	Centro de Control	Observación
14:30	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Arica - Chapiquiña tramo Arica - Estructura 278 cerrado, quedan puentes abiertos en tramo entre estructuras N° 255 y 278.
14:40	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Coloso - Liquecau con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del TT/CC paño J6 fase 3 de S/E Liquecau por presentar ruido extraño, según SDCF 2024114635.
15:10	Scotta	C. MC2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114665.
15:35	Enor Chile	C. Puelche Sur cancelada limitación, según IL 2024001738.
15:38	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del embalse y bocatoma, según SDCF 2024114703.
15:52	Enel Generación	C. Pullinque U1 disponible y en servicio, según IF 2024005020.
15:58	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Coloso - Liquecau cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114635.
15:58	Engie Transmisión	S/E Liquecau interruptores J5 y J6 de línea de 220 kV Coloso - Liquecau cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114666.
16:08	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo de accidente por aumento de fuga de vapor, según SDCF 2024114717.
16:48	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para inyección al SADI.
16:48	Transelect	S/E Charrúa bancos de CCEE N°3 de 30 MVAR y N°4 de 20 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar punto caliente, según SDCF 2024114745 - 2024114744.
17:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Angol con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste de baja tensión dañado, según SICF 2024114762.
17:33	Scotta	C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114703.
17:38	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de cenizas en el turbo reactor, según SICF 2024114864.
17:47	STM	S/E Lord Cochrane transformador N°1 de 110/12,5 kV y 44,7 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 30,8 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita por faenas programadas, según SD 2024112492.
17:49	STM	S/E Lord Cochrane transformador N°1 de 110/12,5 kV y 44,7 MVA correspondiente a barra 1 cerrado y normalizados los consumos.
18:02	TEN	S/E Cumbre banco de compensación serie de la línea de 500 kV Cumbre - Parinas 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114492.
18:09	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para inyección al SEN.
19:16	Transelect	S/E Charrúa banco de condensador CCEE N°4 de 20 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114744.
19:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Quelentaro - Las Arañas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de poste de media tensión chocado, según SICF 2024114996.
19:25	STS	S/E Duqueco 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2024114999.
19:38	AES Andes	C. Cochrane CCH1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114864.
19:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Angol cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114762.
19:55	Engie Generación	C. IEM cancelada imitación, según IL 2024001737.
20:00	Colbún	Línea de 66 kV Tap Off Palestina - El Peñón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114491.
20:19	STS	S/E Duqueco 52BT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114999.
21:07	CGE - Transmisión	S/E Victoria 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos, según IF 2024005051.
21:10	CGE - Transmisión	S/E Victoria 52CT1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, según IF 2024005051.
23:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Quelentaro - Las Arañas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114996.
23:41	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: Evitar un incremento en el deterioro en los álabes, según IL 2024001740.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22,0 [MW/m]
01:47	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
03:52	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
08:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
09:04	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:04	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 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.
09:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
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.
10:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control transferencia de interruptor B3 (pkp 48 MVA) de S/E Las Arañas correspondiente a línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
13:40	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:36	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.
18:41	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.
18:41	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.
18:41	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:00	AES Andes	C. Pangue finaliza vertimiento.
19:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 836,2 [MW]
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,2 [MW/m]
23:59	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -369.2 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA 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		
Río Colorado	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
Innergex	C. Guayacán con error de datos de generación e indisponibilidad de estado de interruptores en central y subestación.	28/10/2024	07:30	06/11/2024	16:05
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. Río Picoquén, 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 BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
Engie Generación	C. Mejillones IEM datos scada.	02/11/2024	11:19	06/11/2024	06:11
Engie Generación	C. IEM con perdida de señales SITR, según IL 2024001728.	05/11/2024	02:46	06/11/2024	09:14
Enel Green Power	Data Scada F/S.	06/11/2024	05:30	06/11/2024	16:47

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		
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.	05/11/2024	19:35	06/11/2024	03:22
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.	05/11/2024	23:45	06/11/2024	06:22
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/11/2024	23:47	06/11/2024	06:22
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.	06/11/2024	06:23	06/11/2024	08:49
CGE - Transmisión	S/E Las Arañas 52BS cerrado por control transferencia de transformador N°2 110/66 kV de 50 MVA.	06/11/2024	10:17	06/11/2024	20:27
Transelec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	06/11/2024	12:45		
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.	06/11/2024	19:40		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/11/2024	23:27		
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.	06/11/2024	23:27		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	04/11/2024	23:12	06/11/2024	09:32
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	04/11/2024	23:12	06/11/2024	09:33
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/11/2024	19:47		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/11/2024	00:14	06/11/2024	08:19
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	06/11/2024	02:22	06/11/2024	08:22
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/11/2024	07:21		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	06/11/2024	07:34	06/11/2024	19:16
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	06/11/2024	07:36	06/11/2024	23:52
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/11/2024	07:37		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/11/2024	23:55		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 06 de
noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202411181	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499	S/E CAMPOS DEL SOL IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de 10 mufas de terminación en transformadores de poder. Luego se ejecutarán las mediciones de aislamiento y VLF.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 20:00	
										29500	S/E CAMPOS DEL SOL IT2											
										29501	S/E CAMPOS DEL SOL ITA											
										29502	S/E CAMPOS DEL SOL ITB											
										29503	S/E CAMPOS DEL SOL IT2A											
										29504	S/E CAMPOS DEL SOL IT2B											
										29511	S/E CAMPOS DEL SOL F21											
										29512	S/E CAMPOS DEL SOL FBCL1											
										29513	S/E CAMPOS DEL SOL F81											
										29514	S/E CAMPOS DEL SOL F81											
										29518	S/E CAMPOS DEL SOL F10											
										29519	S/E CAMPOS DEL SOL F11											
										29520	S/E CAMPOS DEL SOL F22											
										29521	S/E CAMPOS DEL SOL FBCL2											
										29522	S/E CAMPOS DEL SOL F5A1											
										29523	S/E CAMPOS DEL SOL F52											
										29524	S/E CAMPOS DEL SOL F82											
										29525	S/E CAMPOS DEL SOL F12											
										29526	S/E CAMPOS DEL SOL F13											
										29527	S/E CAMPOS DEL SOL F14											
										29528	S/E CAMPOS DEL SOL F15											
										29529	S/E CAMPOS DEL SOL F16											
										29530	S/E CAMPOS DEL SOL FB1B											
										29531	S/E CAMPOS DEL SOL F23											
										29532	S/E CAMPOS DEL SOL FBCL3											
										29533	S/E CAMPOS DEL SOL F5A2											
										29534	S/E CAMPOS DEL SOL F83											
										19642	S/E CAMPOS DEL SOL 6A3R											
2024113079	Subestación	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA (PA_REVISION)	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	31996	PA S/E MIRAJE B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de líneas en SE Miraje	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad.	Desconexión de LT 220 kV CEME 1 - Miraje por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de líneas en SE Miraje	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 20:00	
2024114999	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	385	S/E DUQUECO	13221	S/E DUQUECO B11	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar de curso forzado paño 52B11 de SE Duqueco para realizar reflejo de gas SFE ya que se encuentra en estado crítico. Se debe realizar reflejo urgente, ya que existe alto riesgo de operar y dejar sin energía T1 y consumos regulados de CGE Dry y Frontal.	Riesgo controlado, el paño será transferido al 52B18 y los trabajos se realizarán con desconectores B9B11 1 y B9B11 2, abiertos.	Previo a la desconexión, se realizará transferencia del paño 52B11 a 52B8, quedando transformador T1 energizado y consumos 100% regulados.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 19:30		
2024112234	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2356	S/E BELLA MONICA	3600 3601	BA S/E BELLA MONICA 33 kV BP3 BA S/E BELLA MONICA 33 kV BP4	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Desconexión barra 3 y barra 4 por indicador de presión de gas SFE a disminuido su presión como también en circuitos asociados a estas barras. El trabajo a realizar será inspección visual y se verificará si existen fugas por celdas y anomalías que generen riesgos para la instalación.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 19:00		
2024109986	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	batería	otro: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento reducido a causa de control, cargador de batería y protecciones de línea 220 kV Puri/Hades, asociada al paño B de la S/E Puri.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Los trabajos se realizan con la línea 220 kV Puri/Hades desconectada en ambos extremos lo que implica desconectar también la PVV Domuyelo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 19:00		
2024109989	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2310	S/E HADES	batería	otro: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento S/E Elevadora Hades considera Protecciones de celdas media tensión y paño alta tensión, Mantenimiento y pruebas eléctricas a 52T1, 70T1, 70T2, Para riegos: 171, B9T17 1 y B9T17-1T. Pruebas eléctricas a malla a tierra, Mantenimiento a transformador de 50kVA, 2lg-2lg y mantenimiento y pruebas a transformador de potencia.	Mantenimiento reducido a causa de control, cargador de batería y protecciones de línea 220 kV Puri/Hades.	Los trabajos se realizan con la línea 220 kV Puri/Hades desconectada en ambos extremos lo que implica desconectar también la PVV Domuyelo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 19:00		
2024112236	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2356	S/E BELLA MONICA	495	BELLA MONICA 220/33/33 kV 220 MVA T2	Reflejo de SFE	Sin Limitaciones	Desconexión barra 3 y barra 4 por indicador de presión de gas SFE a disminuido su presión como también en circuitos asociados a estas barras. El trabajo a realizar será inspección visual y se verificará si existen fugas por celdas y anomalías que generen riesgos para la instalación. Se requiere desconectar T2.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 19:00		
2024112625	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024	S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformadores de cabina	Riesgo bajo controlado por políticas internas del área	Trabajo se hará en horario nocturno (no producción)	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 19:00		
2024113430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2448 2596	BA S/E MIRAJE 220kV BP1 BA S/E MIRAJE 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actualidades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Paño B2 y Paño B3 Miraje, indispensable Subestación Miraje, S211, S214, S215, S216, S217, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentros, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Tap Off Encuent: S211 (ODI a M. Antucoy) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Paño Cent. Diag. D0B5-Miraje o Paño Cent. Diag. D0B8-Miraje o Paño B1 Miraje-Valle Del Sol 1 o Paño B2 Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o L 220kV Miraje-Encuentros, C1 o L 220kV Miraje-Encuentros, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o Paño Línea LBS, Miraje CEME 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Área: Subestación Miraje: Transferencia de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 18:00		
2024113431	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actualidades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Paño B2 y Paño B3 Miraje, indispensable Subestación Miraje, S215, S216, S217, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentros, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S215, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Tap Off Encuent: S211 (ODI a M. Antucoy) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Paño Cent. Diag. D0B5-Miraje o Paño Cent. Diag. D0B8-Miraje o Paño B1 Miraje-Valle Del Sol 1 o Paño B2 Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o L 220kV Miraje-Encuentros, C1 o L 220kV Miraje-Encuentros, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o Paño Línea LBS, Miraje CEME 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Área: Subestación Miraje: Transferencia de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 18:00		
2024109958	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Banco Baterías, S/E Punta Colorada: MPB Banco de Baterías Punta Colorada Banco N°2 de 125 Vdc (UO SBL7500V).			No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 16:30	
202410679	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño IS.	Riesgo controlado por políticas internas del área	Actualidades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño IS. Restricciones: Instalación indispensable. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Área: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 16:00		

Total registros General: 432

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024109959	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Banco Baterías, S/E Punta Colorado: MPB Banco de Baterías Punta Colorado Banco N°1 de 125 Vcc (UO S8170509).	Actividades: MPB Banco Baterías, S/E Punta Colorado: MPB Banco de Baterías Punta Colorado Banco N°1 de 125 Vcc (UO S8170509). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Taller: Subestación P. Colorado, Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 15:00		
2024114744	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	190	BC S/E CHARRUA CE4 13.2KV 20 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Investigar y normalizar punto caliente en Banco CCEE N°4. Posterior a la normalización, se realizarán medidas eléctricas de capacidad por fase y semifase.	Actividades: S/E Charria: Investigar y normalizar punto caliente en Banco CCEE N°4. Posterior a la normalización, se realizarán medidas eléctricas de capacidad por fase y semifase. Condiciones: Banco CCEE 04, 13 KV Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Banco CCEE 04, 13 KV Charria Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre alimentador cables de mufa 13.2KV y Banco CCEE N°4.	No tiene consumo afectado				06-11-24 15:00		
2024114745	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	189	BC S/E CHARRUA CE3 13.2KV 30 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Investigar y normalizar punto caliente en Banco CCEE N°3. Posterior a la normalización, se realizarán medidas eléctricas de capacidad por fase y semifase.	Actividades: S/E Charria: Investigar y normalizar punto caliente en Banco CCEE N°3. Posterior a la normalización, se realizarán medidas eléctricas de capacidad por fase y semifase. Condiciones: Banco CCEE 03, 13 KV Charria, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Banco CCEE 03, 13 KV Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: Subestación Charria, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones cable de mufa Banco CCEE8).	No tiene consumo afectado				06-11-24 15:00		
2024114666	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2437	S/E LUQUAU [EN_REVISION]	34033 34034	S/E LUQUAU J6 [EN_REVISION] S/E LUQUAU J5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión TT/CC extremo línea paño J6 fase 3 por presentar ruido extraño.	Se requiere revisar TT/CC ya que en inspección operacional se escucha un ruido anormal del equipo y a solicitud del especialista para entrar un posible dato, perturbación o falla de la instalación se requiere revisar equipo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 14:23		
2024112759	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPIO	21085	S/E ALTO HOSPIO C28	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C28 asociado al circuito Aromos de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta SE 05045-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Se requiere la desconexión del paño C28 asociado al circuito Aromos de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta SE 05045-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado				06-11-24 14:00		
2024110678	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1678	BA S/E QUILLOTA 220KV BT-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quilota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de Transferencia de 220 KV.	Actividades: S/E Quilota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de Transferencia de 220 KV. Restricciones: S/E Quilota: No reconectar interruptor 523R. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Barra de Transferencia de 220 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: S/E Quilota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 14:00		
2024110316	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHELUEL	1109	transformadores26 1109	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al TR9 regulador de SGA de 66/13.2 KV.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al TR9 regulador de SGA de 66/13.2 KV. Restricciones: Normalización susita a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E alto Jahuel: TR9 de 66/13.2 KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 14:00		
2024108654	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	22767	S/E MIRAJE J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End, SE Miraje, paño J7 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 2 marca GE modelo D60.	Actividades: Pruebas End to End, SE Miraje, paño J7 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 KV Miraje-Encuentro C2 y paño J8 Miraje. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 3-Miraje o Paño Línea LU07, MRH-Encuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Taller: Miraje: Protección sistema #2 GE D60 asociado al Paño J7 Ordene de desarmarage sobre 5217 Bloqueados Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc. Miraje: Armario protección sistema #7 GE D60Paño J7. Delimitación zona de trabajo: Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación. Miraje: Armario protección -R0 Q02 -414P41 Protección 508F REC 470 Paño J7. Bloqueo de Tipo 508F Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc.	No tiene consumo afectado				06-11-24 13:00		
2024109947	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	193 107 698	MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA LU MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA LU T20 S/E MAITENCILLO JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Transformador), S/E Maitencillo: Lavado de torres de interfaz 220-110 KV, ATRL/ATRL2 y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. PR-IT1, PR-IT11, PR-IT3	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Transformadores), S/E Maitencillo: Lavado de torres de interfaz 220-110 KV, ATRL/ATRL2 y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. PR-IT1, PR-IT11, PR-IT3. Restricciones: Subestación Maitencillo, 521T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 521T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52C21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52C22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52C23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52C24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico TR1, 220/110KV Maitencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Maitencillo o Tr. Trifásico 03, 220/13.8KV Maitencillo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 13:00		
2024114618	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2437	S/E LUQUAU [EN_REVISION]	34033 34034	S/E LUQUAU J6 [EN_REVISION] S/E LUQUAU J5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión TT/CC extremo línea paño J6 fase 3 por presentar ruido extraño.	Se requiere revisar TT/CC ya que en inspección operacional se escucha un ruido anormal del equipo y a solicitud del especialista para entrar un posible dato, perturbación o falla de la instalación se requiere revisar equipo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 13:00		
2024114636	Subestación	Pendiente	COMPAÑIA TRANSISORA DEL NORTE GRANDE S.A	661	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2474	S/E LOS POETAS [EN_REVISION]	34897	S/E LOS POETAS B3 [EN_REVISION]	Re lleno de SF6	Sin Limitaciones	5283 se encuentra con bajo nivel de gas, se requiere rellenar Gas S.F.6. Paño se mantendrá transferido al paño B8 (paño de transferencia). No tiene consumos afectados.	Riesgo bajo, ejecuta con personal especialista en terreno. Sin afectación de consumos.	No tiene consumo afectado				06-11-24 12:40		
2024110677	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: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 KV sección 1 y 2. Coordinado con Celco Redes.	Actividades: S/E Quilota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 KV sección 1 y 2. Restricciones: S/E Quilota: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: S/E Quilota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado				06-11-24 12:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024112479	Subestacion	Aprobado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	1382 1384	S/E PULLINQUE BR S/E PULLINQUE BT1	Alambrado de control	Sin Limitación	S/E Pullinque Transferencia del paño BT1 al paño BR, por trabajos de desdrambrado y retiro de interruptor S2B1. (Incluye funciones). Lo anterior asociado al NUP 4029. El nuevo equipo se instalará en el mismo lugar que el actual equipo por lo tanto una vez realizado el reemplazo y pruebas eléctricas se subirá el protocolo de las pruebas eléctricas para solicitar la puesta en servicio. Paño BT1 se encontrará transferido y respaldado por interruptor S2B8 de S/E Pullinque (con 98B11-1 y 98B11-2 abiertos).	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio bajo protocolos CSE transmisión.	Para ejecutar la transferencia, antes se realizarán pruebas de control en conjunto con Enel para confirmar correcta operación del paño BT1 transferido. Trabajos se realizarán a continuación normalización paño BT2 Pullinque (SO 2024108713).	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 12:00	
2024112723	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento equipos ION SE Escundida	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 12:00
2024114592	Subestacion	Pendiente	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2290	S/E LITORAL CENTRAL	34938	S/E LITORAL CENTRAL B9 (En Revision)	Reflejo de SFE	Sin Limitación	S2B9 se encuentra con bajo nivel de gas, se requiere rellenar Gas SFE. Paño se mantendrá transferido al paño BR (paño de transferencia). No tiene consumos afectados.	Riesgo bajo, chequea con personal especialista en terreno. Sin afectación de consumos.	No tiene perdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 11:40
2024110315	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	PA S/E ALTO JAHUEL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño JS.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño JS. Restricciones: Normalización sagita a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 220 KV JS - Run. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 11:00	
2024110676	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILOTA	355	QUILOTA 220/110/13.8KV 150MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quilota: Lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación del paño ITS. Coordinado con Ceteo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación del paño ITS. Restricciones: S/E Quilota: No reconectar los interruptores asociados a ATBS y barra de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: ATBS y Barra de 220 KV sección 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Quilota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:30	
2024112007	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	45	MINERO 230/115/13.8KV 100/13.167MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de transformador N°3 de S/E Minero para realizar Pruebas eléctricas a red húmeda asociada al ATBS y mantenimiento normal de ATBS.	Trabajos en instalaciones desconectadas, sin riesgos operacionales.	Trabajos asociados a SO 2024110349.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024110324	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Funcionamiento de Grupo Electrónico como alimentación de SSAA de S/E Puente negro por desconexión de Línea de Media Tensión de Servicios Auxiliares Principales por trabajos en terreno.	Sin riesgos para el sistema. Grupo electrónico en funcionamiento por desconexión de Línea de Media Tensión de alimentación principal	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024111382	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILOTA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILOTA	7827 12495	S/E QUILOTA JS S/E QUILOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec se requiere la precaución de no reconexión de paños JS y JS en S/E Quilota, por trabajos de lavado de aislación en julio 2023 KV.	Riesgos declarados por empresa Transeltec.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024112719	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Equipos de Comunicación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024113023	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Lagos: Atención de falla canal de comunicaciones SCADA LAN A Pullinque, revisión canal comunicaciones onda portadora Pullinque - Los Lagos.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA Pullinque - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024111919	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLICO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rio Mallico: Investigar anomalías en alimentación al medidor de los SS/AA de C.A. -	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SLAA, C.A. RMC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: Subestación Rio Mallico, Interruptor general de los SS/AA de la barra 1, desconectado a solicitud del jefe de Faena, Subestación Rio Mallico, Interruptor general de los SS/AA de la barra 2, desconectado a solicitud del jefe de Faena. -	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024112865	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Charria: Normalización de red NOOD POH en Microredes Charria dirección RE La Puritilla.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Normalización de red NOOD POH en Microredes Charria dirección RE La Puritilla. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024113022	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pullinque: Atención de falla canal de comunicaciones SCADA LAN A, instalación de respaldo en módulo mu de equipo onda portadora.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA Pullinque - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	
2024112623	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	30533	S/E LOS VILOS JS2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo a realizar por Minera Los Pelambres según SOD 59 por Certificación de Medidor de Energía Correspondiente a S/E Los Vilos 220KV, Paño JS2.	Bajo.	Actividad: Trabajo a realizar por Minera Los Pelambres según SOD 59 por Certificación de Medidor de Energía Correspondiente a S/E Los Vilos 220KV, Paño JS2. Restricción: No aplica. - Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS2 Los Vilos. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:30	
2024102477	Subestacion	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	21268	S/E CAPRICORNIO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de ajustes en las protecciones S1 y S2 debido a entrada en servicio de la subestación Seccionadora Lagoon 220/110KV. Trabajos asociados a la energización del patio de 110 KV de la subestación Seccionadora Lagoon y energización de la nueva línea Lagoon - Tap Off La Negro -	Riesgo bajo, se consideran las medidas pertinentes para un trabajo seguro	Condiciones requeridas: Subestación Capricornio abierto y bloqueado S2H1	No tiene consumo afectado		modificacion_protecti on		06-11-24 09:00	
2024108575	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Intervención	Origen Interno	Programada	979	S/E MINERA VALLE CENTRAL	1322	BA S/E MINERA VALLE CENTRAL 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ajuste de prioridades de ocurrencia esquema EDAC BF.	Modificación de prioridades EDAC BF. La propuesta fue aceptada en correo enviado el día 15/10/2024 por Eduardo Mesa Labra, Ingeniero del Departamento Modelación y Aplicaciones EMS de la Gerencia Operación	Se realiza adecuación del esquema EDAC BF, la cual fue aprobada. Se solicitó su implementación por parte del CEN.	No tiene consumo afectado		modificacion_protecti on		06-11-24 09:00	
2024109028	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CARO LÓPEZ S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275 23276	S/E MATENCILLO JS5 S/E MATENCILLO JS6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar S21515 y S21616 de SE Matencillo a solicitud de Transeltec por faenas en S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, paños JS1, JS2, JS3, JS4, JS5, JS6, JS7, JS8, JS9, JS10, JS11, JS12, JS17, JS18, JS9, JS, ATB1, ATB2, TRL, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo controlado de parte de Transeltec.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (SOD 12 001 de Transeltec, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:00	
2024109064	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7701 7702 12450 12451 17511	S/E PAN DE AZÚCAR H1 S/E PAN DE AZÚCAR H6 S/E PAN DE AZÚCAR HT2 S/E PAN DE AZÚCAR HT8 S/E PAN DE AZÚCAR HB	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 22110, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizada de interruptores S2H1,S2H6, S2HT2, S2HT8, S2H8 de S/E Pan de Azúcar, bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Las Campanías y bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Democasi por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:00	
2024109583	Subestacion	Ejecución Exitosa	AEIA EOLICA SARCO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SARCO	23969	S/E SARCO JS1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Transeltec realizará en S/E Matencillo, Lavado de aislación patio 220 KV que incluye equipos primarios, paños JS1, JS2, JS3, JS4, JS5, JS6, JS7, JS8, JS9, JS10, JS11, JS12, JS17, JS18, JS9, JS, ATB1, ATB2, TRL, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Se tomarán todas las medidas de precaución. Condición requerida S/E Sarco: No reconectar interruptor S211 según SOD respectiva.	Transeltec realizará en S/E Matencillo, Lavado de aislación patio 220 KV que incluye equipos primarios, paños JS1, JS2, JS3, JS4, JS5, JS6, JS7, JS8, JS9, JS10, JS11, JS12, JS17, JS18, JS9, JS, ATB1, ATB2, TRL, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Se tomarán todas las medidas de precaución.	Trabajo coordinado con Transeltec, de acuerdo a sodi respectiva	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:00	
2024109637	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Interno	Programada	2388	S/E AGUA AMARGA	32191 32192 32194 32195	S/E AGUA AMARGA JS2 S/E AGUA AMARGA JS3 S/E AGUA AMARGA JS5 S/E AGUA AMARGA JS6	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec por trabajos de lavado de aislación en S/E Matencillo, se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:00	
2024113440	Subestacion	Ejecución Exitosa	COBOLN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2164	S/E CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se trabajara en la Actualización de los firewalls en el rack principal, esto puede provocar intermitencia en los datos de Scada hacia el coordinador.	Se trabajara en la Actualización de los firewalls en el rack principal, esto puede provocar intermitencia en los datos de Scada hacia el coordinador.	Se trabajara en la Actualización de los firewalls en el rack principal, esto puede provocar intermitencia en los datos de Scada hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202410588	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realización de Obras civiles, retiro de equipos, estructuras y demoliciones, tránsito de maquinaria y vehículos debajo de la línea. Por proyecto de ampliación NUP 3293.	Riesgo bajo controlado, trabajo realizado por personal competente.	Se requiere orden de no reconectar S2ET1 de S/E Caldera y Bloqueo de la reconexión del S204 de S/E Calingulilla, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202412060	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUNENTRO	22457	S/E ENCUNENTRO 110	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se gestiona el aviso al CEN en apoyo al trabajo de EnerChile. Debido a que el Palo 110 (Ejército) está tensionado a palo 11, S/E Palata. Mantenimiento anual a equipos en S/E Tschamma. Palo 11 S/E Palata se mantiene en servicio en todo momento.	Bajo, S/E Tschamma - A solicitud de EnerChile, Mantenimiento anual a equipos en S/E Tschamma. Palo 11 S/E Palata se mantiene en servicio en todo momento.	A solicitud por requerimiento de Ener Chile por trabajos Mantenimiento anual a equipos en S/E Tschamma. Palo 11 S/E Palata se mantiene en servicio en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202410793	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poder franja sendiumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SCDI 123176 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S2A2 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2AT1 de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202412783	Subestación	Ejecución Exitosa	IBERDROLA CABO LEONES II S.A.	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Arranque en modo manual del sistema de ventilación de mallas en S/E Matencillo palos 151-161, para forzar una falla y recibir las alarmas correspondientes. Este sistema de ventilación se encuentra ubicado en el patio de telecomunicaciones de LTCL, propiedad de SASISA.	el riesgo es bajo.	Arranque en modo manual del sistema de ventilación de mallas en S/E Matencillo palos 151-161, para forzar una falla y recibir las alarmas correspondientes. Este sistema de ventilación se encuentra ubicado en el patio de telecomunicaciones de LTCL, propiedad de SASISA.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
Condiciones requeridas:																						
89SG14.1: Abierto y Bloqueado.																						
89SG14.2: A disposición de jefe de faena.																						
89SG14.17: A disposición de jefe de faena.																						
89SG14.27: A disposición de jefe de faena.																						
89SG14.3: A disposición de jefe de faena.																						
89SG14.37: A disposición de jefe de faena.																						
52SG14: A disposición de jefe de faena.																						
Bloqueo de algún interruptor a desconectar en la U14.																						
Bloqueo de BUI diferencial y SOBFI U14.																						
202412812	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21404	S/E CENTRAL TOCOPILLA IG14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control bahías U14	Riesgo bajo según análisis		No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
89SG15.1: Abierto y Bloqueado.																						
89SG15.2: A disposición de jefe de faena.																						
89SG15.17: A disposición de jefe de faena.																						
89SG15.27: A disposición de jefe de faena.																						
89SG15.3: A disposición de jefe de faena.																						
89SG15.37: A disposición de jefe de faena.																						
52SG15: A disposición de jefe de faena.																						
Bloqueo de algún interruptor a desconectar en la U15.																						
Bloqueo de BUI diferencial y SOBFI U15.																						
89SAT1.1: Abierto y Bloqueado.																						
89SAT1.2: A disposición de jefe de faena.																						
89SAT1.17: A disposición de jefe de faena.																						
89SAT1.27: A disposición de jefe de faena.																						
89SAT1.3: A disposición de jefe de faena.																						
202407011	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S281 y S284 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del S282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S284 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202406029	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	491	S/E SAN JUAN	380	BC S/E SAN JUAN S2C11 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza sector de emplazo BBCC	Existe bajo riesgos en esta faena, el cual se aminorará con procedimiento de trabajo	Mantenimiento desmontado tornillo BBCC1 SE San Juan	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202406030	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	491	S/E SAN JUAN	381	BC S/E SAN JUAN S2C12 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza sector de emplazo BBCC	Existe bajo riesgos en esta faena, el cual se aminorará con procedimiento de trabajo	Mantenimiento desmontado tornillo BBCC2 SE San Juan	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
Actividades:																						
S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Urua y Marco de Barra al exterior de nata.Ensayado. Notas: 1) Trabaja solo fuera del																						
202406596	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Urua y Marco de Barra al exterior de nata.Ensayado. Notas: 1) Trabaja solo fuera del	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	
202412871	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección con dron interior S/E Duqueco Palo MT, manteniendo siempre distancia de seguridad con respecto a equipos energizados.	Riesgo bajo y controlado.	PT 1150, control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
Actividades:																						
S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Urua y Marco de Barra al exterior de nata.Ensayado. Notas: 1) Trabaja solo fuera del																						
202406239	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Urua y Marco de Barra al exterior de nata.Ensayado. Notas: 1) Trabaja solo fuera del	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	
Actividades:																						
S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escudo para conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructura y montaje de equipos se considerará la nivelación de tierras, ensamblado de estructura, mortaja, giro, apilone, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se considerará cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acople y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S215, S210, S213, S214, S215, S216, No reconectar Frontera, S217, S218 (SCDI Error) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Anzoategui, Mauricio; Albornoz, R. y C.; Delgado, Carlos; del Solar, A.																						
202406280	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escudo para conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructura y montaje de equipos se considerará la nivelación de tierras, ensamblado de estructura, mortaja, giro, apilone, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se considerará cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acople y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S215, S210, S213, S214, S215, S216, No reconectar Frontera, S217, S218 (SCDI Error) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV-Frontera o Barra principal N°2 220kV-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Anzoategui, Mauricio; Albornoz, R. y C.; Delgado, Carlos; del Solar, A.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024106281	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalafilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalafilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de torcas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aploque, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acople y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S21L, S21L, S21L, S21L, S21L, S21L, No reconectar Frontera, S217, S218 (500I Ener) No reconectar Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV Frontera o Barra principal N°2 220kV Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024106322	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220kV BP2 BA S/E FRONTERA 220kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalafilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalafilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de torcas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aploque, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acople y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S21L, S21L, S21L, S21L, S21L, S21L, No reconectar Frontera, S217, S218 (500I Ener) No reconectar Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV Frontera o Barra principal N°2 220kV Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024106323	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalafilla porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalafilla porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220kV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montajes de equipos se considera la nivelación de torcas, prearmado de estructuras, montaje, giro, aploque, torque de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descargas de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acople y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentra en servicio. Restricciones: Frontera, S21L, S21L, S21L, S21L, S21L, S21L, No reconectar Frontera, S217, S218 (500I Ener) No reconectar Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Frontera o Barra principal N°1 220kV Frontera o Barra principal N°2 220kV Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024106404	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	390	S/E CHOAPA	642	S/E CHOAPA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Espinas S.A según SDO N°2407, se requiere Abierto y aterrizado paño HS en S/E Choapa, por pruebas eléctricas a transformador principal 231/110kV e interruptores de poder de barra principal en instalaciones propias de Central Olivos.	Riesgo controlado por Espinas S.A	Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024107318	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral LSAV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se emite SDO informativa 353 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral LSAV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024107444	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la recomendación, Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2 Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024107787	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá "Trabajos previos a reemplazo marco de línea ex paño IT1". Limpieza e inspección de pernos de anclaje de marcos. Retiro de tramo de cerco acortador e ingreso de grúas. Retiro de cables de guarda de marcos de línea JR, ex IT1 y IT2 y pernos.	Instalaciones en Riesgo: Paño IT1 Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: SE Tarapacá "Trabajos previos a reemplazo marco de línea ex paño IT1". Limpieza e inspección de pernos de anclaje de marcos. Retiro de tramo de cerco acortador e ingreso de grúas. Retiro de cables de guarda de marcos de línea JR, ex IT1 y IT2 y pernos en caso de ser necesario. Retiro de canalización y luminarias de pilar marco JR y poste cercano. Instalación de parillas, muertos gravitacionales y tramos a nivel de piso. Instalación de estructura de anclaje para sostener viga paño IT2. Restricciones: No hay Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024107853	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	672 13223	S/E CHUMAUQUITO BT S/E CHUMAUQUITO CT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el S2CT y S287 de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110272	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado en Alación	Sin Limitaciones	Lavado de alación a estructuras LT 220 kV Negules - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transilco. Condiciones requeridas: No reconectar S21L en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024110125	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLEBUN	1346	S/E PILLANLEBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE S.A., según SDO N°2296, por faenas en redes de media tensión, se solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor S2CT1 alimentador Puntal S/E Pillanleburn, general y único alimentador asociado al transformador N°1.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos.	Trabajos de terceros.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
																Condiciones requeridas: BR9G14-1: Abierto y Bloqueado. BR9G14-2: A disposición de jefe de fauna. BR9G14-1T: A disposición de jefe de fauna. BR9G14-2T: A disposición de jefe de fauna. BR9G14-3: A disposición de jefe de fauna. BR9G14-3T: A disposición de jefe de fauna. S2G14-4: A disposición de jefe de fauna. Bloqueo de algún interruptor o desconector en la U14. Bloqueo de BU diferencial y SOB U15.						
2024112815	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21405	S/E CENTRAL TOCOPILLA IG15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control bahías U15	Riesgo bajo según análisis		No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024112243	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Comisionamiento, programación, pruebas locales, SCADA y STR de paflo J11 y H1L.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 11065 registro interno Transmelm).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
																Actividades: Pruebas End to End, SE Miraje, paflo J7 "Ejecución de pruebas Controlado en protección sistema 1 marca ABB modelo REL 670. Restricciones: Línea 220 kV Miraje Encuentro C2 y Paflo J8 Miraje: Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Miraje o Paflo Línea L07, MIR-Encuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: Miraje: Protección sistema #1 ABB REL 670 asociado al Paflo J7. Ordenes de desenergía sobre S217 Bloqueados Se debe realizar los bloqueos de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Miraje, Miraje, Armarlo protección sistema #1 ABB REL 670 Paflo J7. Delimitación zona de trabajo Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación Miraje, Armarlo protección SOB ABB REC 670 Paflo J7. Bloqueo de Trip SOB Se debe realizar los bloqueos de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc.						
202408656	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	22767	S/E MIRAJE B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End, SE Miraje, paflo J7 "Ejecución de pruebas Controlado en protección sistema 1 marca ABB modelo REL 670.			No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
																Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Principal 2° 220kV, Nueva Ancul o S.A.A. C.A. Nueva Ancul o Barra Principal 1° 220kV, Nueva Ancul Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: No hay						
2024112774	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKQUE EOLICO ATACAMA SPA	2062	Intervención	Origen Interno	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Arranque en modo manual del sistema de ventilación de nubes en S/E Matencillo paflo J15-J16, para tener una falla y recibir las alarmas correspondientes. Este sistema de ventilación se encuentra ubicado en el patio de telecomunicaciones de UTEL, propiedad de SASEJA.	el riesgo del trabajo es bajo	Arranque en modo manual del sistema de ventilación de nubes en S/E Matencillo paflo J15-J16, para tener una falla y recibir las alarmas correspondientes. Este sistema de ventilación se encuentra ubicado en el patio de telecomunicaciones de UTEL, propiedad de SASEJA.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024113374	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TEEK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	2245	S/E PATILLOS	28976 28986	S/E PATILLOS E2 S/E PATILLOS E11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Ejecutar lavado de aisladores de patios de filtro armónicos en S/E Patillos, dada alta contaminación encontrada.	Instalación en riesgo: Filtros armónicos de S/E Patillos. Duración del riesgo: Máximas: se realicen actividades de lavado de aisladores. Nivel de riesgo: Bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202410826	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12194, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024109158	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2258	S/E NUEVA ANCILO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Ancul - Trabajo al interior del patio energizado - Construcción de Fundaciones Cilíndricas. Trabajos relacionados a obra de ampliación (Reactor).	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Principal 2° 220kV, Nueva Ancul o S.A.A. C.A. Nueva Ancul o Barra Principal 1° 220kV, Nueva Ancul Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101932	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12148, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101265	Subestación	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de servidor Nuzum. Se realizará montaje y conexasión de servidor Dell PowerEdge R3615 en Datacenter El Golf, Rack 1. Adicionalmente, conexasión de cable UTP a los Firewalls OT y Firewalls SCADA.	Durante los trabajos del día 06-11-2024 se declara riesgo de pérdida de supervisión de N3 y N4 en las instalaciones de INTERCHILE, no mayor a 15 minutos. Para mitigar el riesgo, se contará con ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Cardones, S/E Nueva Matencillo y S/E Nueva Pan de Azúcar.	Trabajos claros de 08:00 a 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101365	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_Da_15 NUP3897 Ampliación S/E La Ronda". La preactividad de Paflo A17. Trabajo bajo de paflo A17, excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión de S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B7 de SE San Vicente de Tl. No existirá afectación a clientes Finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101373	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_Da_15 NUP3897 Ampliación S/E La Ronda". La preactividad de Paflo A17. Trabajo bajo de paflo A17, excavaciones, elaboración de fundaciones y canalizaciones, además la instalación de poste para anclaje previsorio y tendido de conductor en la parte central de los poste del alimentador Quiquén.	Riesgo medio y controlado, controlado en terreno.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la precaución operacional de no reconectar el S2C2T y el Bloqueo de reconexión de los interruptores S2C1, S2C2 y S2C3 de SE La Ronda. Se envía SOD informativa 9:13 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101391	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431 28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5 S/E PUNTA DE CORTES A8 S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 S/E PUNTA DE CORTES A15	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán levantamientos de control y alambrados de control por integración de potenciales trifásicos a controladores de Paflos A2, A5, A8, A9, A11, A12, A14 y A15.	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CSE Tx.	No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101434	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2227	S/E PALLATA	28665 28666	S/E PALLATA D2 S/E PALLATA D3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Paflo J11 S/E Pallata se mantiene en servicio en todo momento. Condiciones requeridas: Abierto S202, B90-1, B90-2, S213, B90-3 y B903-2 en S/E Pallata. Cerrado B90-2T y B903-2T en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Paflo J11 S/E Pallata se mantiene en servicio en todo momento. Condiciones requeridas: Abierto S202, B90-1, B90-2, S213, B90-3 y B903-2 en S/E Pallata. Cerrado B90-2T y B903-2T en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101543	Subestación	Ejecución Exitosa	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 (BR9G-1, BR9G-2, BR9G-3 y 3T, S2N6; PR66, TP96-2 F2). Aisladores Fase 1, AP96-1, Fase 2, AP96-2, Fase 3, AP96-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de paflo (remates). Reparación y conexasión de multa a Tierra existente.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paflo K5). Montaje equipos primarios (BR9G-1, BR9G-2, BR9G-3 y 3T, S2N6; PR66, TP96-2 F2). Aisladores Fase 1, AP96-1, Fase 2, AP96-2, Fase 3, AP96-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de paflo (remates). Reparación y conexasión de multa a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2N5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor D0, 500 kV Parinas o Paflo Cent. Diag. D0D5 Parinas o Barra 2500 kV, Principio 2 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Fauna: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101585	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29940	S/E LA POLVORA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere Operaciones de desconexión de Paflo H5 asociado a 1T 10 kV La Polvora - Playa Ancho C2 por Limpieza Manual de Aislación.	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202410623	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANIGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANIGAMOS	21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANIGAMOS I01 S/E ANIGAMOS J1 S/E ANIGAMOS J10 S/E ANIGAMOS J4 S/E ANIGAMOS CT1 S/E ANIGAMOS I6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado S/E Angamos y torre acometida N°1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Argemendefallur y N# S201, S202, S203, S204, S205, S206 S/E Argemendefallur y N# S205, S206, S207, S208	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43
Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 432
Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202410688	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	14	ALTO JAHUEL TRS 525/230/66KV 250MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Quatrol.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Quatrol. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATRES de 500/220/66 kV. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Se bloquearán órdenes de desconexión del equipo Quatrol mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411395	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30365	S/E LASTARRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE se requiere bloqueo a la reconexión de 52B1 y 52B2 de S/E Lastarria por leudo de adición de barra 66 kV de S/E Corbea.	Bajo.	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paflo B2 Línea Pirinquin C1.- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomectar paflo de línea.- Nota: Trabajos solicitados por CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202410869	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	508	S/E EL EMPALME	225	T20 S/E EL EMPALME HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán medidas de protecciones mecánicas y medida de resistencia de aislación a Transformador T1 SE El Empalme. Se instalarán aterrizajes de las protecciones mecánicas tanto alambres como THRS. Durante la intervención quedan protegiendo al transformador las protecciones eléctricas 5U/5U, 87T.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T2 de SE El Empalme, protecciones eléctricas 5U/5U, 87T, quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	PT 10881 registro interno 575.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202410872	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	508	S/E EL EMPALME	2954	T20 S/E EL EMPALME HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán medidas de protecciones mecánicas de T2 El Empalme, medida de resistencia de aislación. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T2 de SE El Empalme, protecciones eléctricas 5U/5U, 87T, 21T, quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	(PT 10882 registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202410873	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	1292	T20 S/E ALTO BONITO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán Medida de resistencia de aislación cortando protecciones mecánicas a Transformador T1 SE Alto Bonito. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T1 de SE Alto Bonito, protecciones eléctricas 50U/50U ; 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	Faenas a desarrollar en una sola jornada. Sujeto a condiciones climáticas. (PT 10884 registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202410876	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a sistema SUP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Pruebas a sistema SUP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411132	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	280	S/E ACONCAGUA	336	S/E ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cobun se requiere la apertura de paflo H1 en S/E Aconcagua, por trabajos de inspección turbogenerador y cambio de rodete de S/E Blanco.	Riesgos declarados por empresa Cobun	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411515	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1147" SE Lagunas: " Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociadas a la Línea de Paflo en construcción 126. En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y 87 aditadas al nuevo paflo 126 se encuentran desvinculada y sin tensión.	Bajo	Actividades: NUP 1147" SE Lagunas: " Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociadas a la Línea de Paflo en construcción 126. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y 87 aditadas al nuevo paflo 126 se encuentran desvinculada y sin tensión. Restricciones: Subestación Lagunas, 52B (500I INTERCHLE) No reconectar instalaciones en Riesgo. Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Barra Transferencia 220 kV. Lagunas Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Area de Trabajo Delimitación de area de trabajo Regido solo personal autorizado al área de trabajo, respetar distancias de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411623	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	23051	S/E TAMARUGAL ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Mantenimiento operacional a 55/AA	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere monitoreo operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411636	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (506 1682)Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCCT's existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 87B.	Instalaciones en Riesgo: Paflo II S/E Condores. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (506 1682)Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCCT's existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 87B. Restricciones: Condores: 5211 No recomectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411667	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (506 1682)Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCCT's existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 87B.	Instalaciones en Riesgo: Paflo II S/E Condores. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (506 1682)Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCCT's existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 87B. Restricciones: Condores: 5212 No recomectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411757	Subestación	Rechazado	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	23622	PA S/E CHARRUA K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Se requiere desconexión de Reactor K23 para realizar, reemplazo de flexible que conecta rolé Buchholz con ductillo de gases, por 10mm de acanal en Reactor Fase I del Banco de Reactores K23 en S/E Charria.	Sin riesgos para el sistema, Banco de reactores K23 desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202412797	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUCUCAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUCUCAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUCUCAMATA 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles generales: Retiro de grava, reapiñete, excavación, enterramiento, molienda y homogen. Proyecto según el circuito Línea 220KV Nueva Chupacamata - Calama Nuevo	Riesgo bajo según analisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar : 5211, 5212, 52213, 5224, 5215, 5216, 5217 y 5218 en Nue. Chupacamata ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411939	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihauzo NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y acetos,baños y contenedores de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colihauzo NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y acetos,baños y contenedores de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list. Restricciones: Tarapacá, 5272 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación J202 Tarapacá Temperatura de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conca, salitrera, bodega duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuatir las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13,3 y 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411967	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA BS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4634 de CELE REDES se solicita precavución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control asociados a la salida de estado del 52B5 para alambrado hacia gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202411995	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1582	S/E TALCA BS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4639 de CELE REDES se solicita precavución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control asociados a los equipos nuevos de protección en paflo BS en la sala de control "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
202412013	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA BS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Conforme a SODI N° 4658 de CELE REDES se solicita precavución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control en el gabinete de control del interruptor 52B5, en la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112071	Subestación	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2053 2054 2055 2056 2057 2058 2059 2060 2024 2052	BA S/E COLOSO 13.8KV-BP1 BA S/E COLOSO 13.8KV-BP2 BA S/E COLOSO 13.8KV - BP3 [BA_REVISION] BA S/E COLOSO 13.8KV - BP4 [BA_REVISION] BA S/E COLOSO 220KV-BP1 BA S/E COLOSO 220KV-BP2 BA S/E COLOSO 6.9KV-BP1 BA S/E COLOSO 6.9KV-BP2 BA S/E COLOSO 6.9KV-BP3 [BA_REVISION] BA S/E COLOSO 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Traslado de cuerpos de andamios a interior Subestación con camión plana.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024112102	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV-BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grasas en paño 17 y 105. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grasa en paño 17 y 105. Turno A Restricciones: Geoglifos, S211, S248, S248, S261 No recomendar instalaciones en Riesgo. S5.GG. 16 Geoglifos o Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por transito.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112219	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2431	S/E CHARRUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Tendido de cables de control desde TTYCC-B4 a caleta de control del MV (conductores quedarán a la espera en la entrada de la sala) y sala de terminales (conductores quedarán en trinchera en espera). Canalización y montaje de caja agrupamiento se realizan en la nueva posición de proyectada del nuevo equipo. Pruebas de cables de control y fotocalificación, no se realizarán alarmados de equipos en servicio. Instalaciones en Riesgo: SLAA, C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del paño B4 de S/E Charrúa, NUP 4989.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Pallo B1 Línea Principal C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar paño de línea.- Nota: Trabajos solicitados por CCE.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024113296	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	3054	S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCE se requiere bloqueo a la reconexión de S262 y S262 de S/E Lucerna por trabajo de aislación de barra 66 KV de S/E Gorbos.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Pallo B1 Línea Principal C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar paño de línea.- Nota: Trabajos solicitados por CCE.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112327	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	2628	S/E CALDERA ESA-F	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	De acuerdo con NUP 3293, se realizarán trabajos de adecuación final en paño de SSA, reemplazo de conectores, reemplazo de punta a tierra, reemplazo de estructura de soporte de cable de poder y muelles. Pruebas efectivas de alarmas asociadas a transformador de SSA, tablero gen. de SSA y nuevo cargador de banco de baterías.	Riesgo bajo controlado, trabajos con instalación desconectada y atenuada. Realizado por personal competente.	Como condición operacional se requiere orden de no reconectar S267 interruptor general de MT. Los consumos serán repaidados por los bancos de baterías de la subestación. Considerar aparición de alarma en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112353	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obra civil: bajo 220 KV-BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 KV-BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considera excavadora atenuada a mala mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
20241121492	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	278	CENTRAL TOCOPILLA-AUTOTRANSFORMADOR 220/110/13.8 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro aceite del Autotransformador	Riesgo bajo según análisis	Transformador se encuentra desconectado	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
20241121588	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	2372 2373	BA S/E TABAPACA 220KV-BP1 BA S/E TABAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Palos J1, J2, J3, J4, J72, JP aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Tarapaca, S211, S232, S235, S234, S2172, S235, S238 No recomendar Puerto Paratche, S235, S232, S234, S235 No recomendar Geoglifos, S211, S232, S234, S235 No recomendar Central Tarapaca, Subestación Central Tarapaca: S2-188B01, S270, S274 [S2C1 EMU] No recomendar Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador [R01] Tarapaca o Pallo Transformación ITD2. Tarapaca o 1.220 KV Tarapaca Puerto Paratche, C2 o 1.220 KV Tarapaca-Puerto Paratche, C2 o Barra 220 KV, Sección 1 Tarapaca o Barra 220 KV, Sección 2 Tarapaca o 1.220KV Tarapaca-Geoglifos, C2 o 1.220KV Tarapaca-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Palos J1, J2, J3, J4, J72, JP aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Tarapaca, S211, S232, S235, S234, S2172, S235, S238 No recomendar Puerto Paratche, S235, S232, S234, S235 No recomendar Geoglifos, S211, S232, S234, S235 No recomendar Central Tarapaca, Subestación Central Tarapaca: S2-188B01, S270, S274 [S2C1 EMU] No recomendar Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador [R01] Tarapaca o Pallo Transformación ITD2. Tarapaca o 1.220 KV Tarapaca Puerto Paratche, C2 o 1.220 KV Tarapaca-Puerto Paratche, C2 o Barra 220 KV, Sección 1 Tarapaca o Barra 220 KV, Sección 2 Tarapaca o 1.220KV Tarapaca-Geoglifos, C2 o 1.220KV Tarapaca-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
20241121799	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV-BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prearmado y montaje de estructuras bajas. Proyecto segundo circuito Línea 2x220 KV Nueva Chuquicamata - Calama Nueva	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar : S231, S232, S223, S24, S25, S236, S237 y S238 en Nva. Chuquicamata ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
20241121810	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Desconexión	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6 S/E ANA MARIA J7 S/E ANA MARIA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transmie. (ENOT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectores en paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9. NOTA: 1 Las pruebas se realizarán con un paño a la vez sin interrupción de suministro. NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectores de línea de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 se probarán los señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 a disposición de jefe de faena, desconectores : R013-3, R013-3, R014-3, R016-3, R019-3, SW Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paño D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, A disposición	El riesgo del trabajo es bajo considerando que se realizarán aperturas alternadas y siempre de un paño a la vez.	Para las pruebas sobre los desconectores de línea de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 se probarán los señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 a disposición de jefe de faena, desconectores : R013-3, R013-3, R014-3, R016-3, R019-3, SW Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paño D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, A disposición	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112816	Subestación	Rechazado	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	revisión y levantamientos de control bahía ATRE	Riesgo bajo según análisis	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transmie. (ENOT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectores en paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9. NOTA: 1 Las pruebas se realizarán con un paño a la vez sin interrupción de suministro. NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectores de línea de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 se probarán los señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 a disposición de jefe de faena, desconectores : R013-3, R013-3, R014-3, R016-3, R019-3, SW Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paño D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, A disposición	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar : S231, S232, S223, S24, S25, S236, S237 y S238 en Nva. Chuquicamata ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00
2024112819	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1998	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV-BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control bahía U14 y U15, revisiones y levantamientos de control bahía ATRE	Riesgo bajo según análisis	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transmie. (ENOT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectores en paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9. NOTA: 1 Las pruebas se realizarán con un paño a la vez sin interrupción de suministro. NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectores de línea de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 se probarán los señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9 a disposición de jefe de faena, desconectores : R013-3, R013-3, R014-3, R016-3, R019-3, SW Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paño D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, A disposición	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar : S231, S232, S223, S24, S25, S236, S237 y S238 en Nva. Chuquicamata ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00
2024112883	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980	S/E ALGARROBAL I10 [BA_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores entre torre terminal de línea de FHC a la Negada marco de línea diagonal A, Tendido de fibra óptica desde torre terminal a pedestal norte del mismo marco de línea de la diagonal A	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No requiere monitoreo operacional.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43
Estatus: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 432
Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112968	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	214 311 362	BA S/E LONCOCHE 13.2kV BA S/E LONCOCHE 23kV BA S/E LONCOCHE 66kV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre barras de 66, 23 y 13.2 kV de S/E Loncoche por faenas de lavado de aislación con instalación energizada. Para tal efecto se deberán considerar SIN RECONEXIÓN ambos extremos de líneas 66 kV Loncoche-Pullique 1 y 2 Además, se debe considerar NO desconectar interruptores 52B1, 52B5, 52C7L1, 52E72 de S/E Loncoche y sin reconexión interruptores 52C4 y 52E3 de S/E Loncoche.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Bloqueos de reconexión serán alarmados de acuerdo a desarrollo de faenas en las distintas barras. Bloqueos de reconexión coordinados con Sasea y CSE Distribución según corresponda.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113077	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	2150	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRERO	25896 25897	S/E EL ARRERO E2 S/E EL ARRERO E3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento menor en celdas de MT de los arregnerados que se encuentren en los circuitos de protección 1 y 3.	Riesgo Bajo. Se controlará con políticas internas del área	Se deben aterrizar ambos ctos para trabajar. IL2024001697	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113157	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66kV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Llegada de cable OPGW desde torre 12 al marco de línea 66kV por proyecto nueva SE La Seforaza. Instalación de letrenes de señalización PMS. - Trabajos asociados a proyecto nueva S/E La Seforaza NLP 1193.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Llegada de cable OPGW desde torre 12 al marco de línea 66kV por proyecto nueva SE La Seforaza. Instalación de letrenes de señalización PMS. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113448	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220kV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71.	Riesgo Bajo.	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Pafos JR, E y J72. 4) Acople de grúa para sostener viga paño J72. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y J72 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transformación 220 kV Tarapacá, indisponible Paflo Acoplador J801 Tarapacá, indisponible Paflo Transformación J703 Tarapacá, indisponible Terceros, Central Tarapacá 52JF1, 52T6, 52-18B801 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá 52J2, 52J72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geogfitos, 52H, 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación J703 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transformación 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geogfitos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113449	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71.	Riesgo Bajo.	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Pafos JR, E y J72. 4) Acople de grúa para sostener viga paño J72. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y J72 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transformación 220 kV Tarapacá, indisponible Paflo Acoplador J801 Tarapacá, indisponible Paflo Transformación J703 Tarapacá, indisponible Terceros, Central Tarapacá 52JF1, 52T6, 52-18B801 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá 52J2, 52J72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geogfitos, 52H, 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación J703 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transformación 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geogfitos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113454	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71.	Riesgo Bajo.	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño J72 y Ex paño J71: 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Pafos JR, E y J72. 4) Acople de grúa para sostener viga paño J72. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y J72 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transformación 220 kV Tarapacá, indisponible Paflo Acoplador J801 Tarapacá, indisponible Paflo Transformación J703 Tarapacá, indisponible Terceros, Central Tarapacá 52JF1, 52T6, 52-18B801 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá 52J2, 52J72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geogfitos, 52H, 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación J703 Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transformación 220 kV-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geogfitos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113493	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Translec (CMOT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconexiones en pafos IL1,IL2,IL3,IL4,IL5,IL6,IL8	Paño Cent. Diag. L001 o Paflo Cent. Diag. D002 o Paflo Cent. Diag. L003 o Paflo Cent. Diag. L004 o Paflo Cent. Diag. D005 o Paflo Cent. Diag. L006 o Paflo Cent. Diag. D006 o Paflo Cent. Diag. L009 o SCADA Local SE Ana María, durante los trabajos de integración de telecontrol SCADA S/E Ana María.	Condiciones sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de faena: señalización de las zonas de trabajo. --- Observaciones: (1) Esta solicitud complementa a las cursadas por TSG SPA (502024112819 y 502024112811, por integración de telecontrol. (2) Las pruebas se realizarán con un paño a la vez sin interrupción de suministros. Para las pruebas sobre los desconexadores de línea de los pafos IL1, IL3, IL4, IL6, IL8, IL9 sólo se probarán las señales de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113536	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATTENCILLO	2587	S/E MATTENCILLO HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación y ferreteria entre E98 a E104,Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 98 a 101 y posterior, 102 a 104.	Riesgo Bajo.	Actividades: Reemplazo de herraje o ferreteria doble Circuito (en desconexión), Reemplazo de aislación y ferreteria entre E98 a E104,Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 98 a 101 y posterior, 102 a 104. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, instalación de bloques en estructura W27 -102, 103 -105 de forma no simultánea, sino, según el avance Sfididamente aterrizado, previo a la ausencia de tensión, respetando las 5 reglas de oro Retiro de tierra de bloques una vez finalizados los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110314	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHEL	2292	PA S/E ALTO JAHEL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño de 66 kV B2.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño de 66 kV B2. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paflo de 66 kV B2 - Guindos (E7E) Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024112254	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2423	S/E CHARRUA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charria: Corregir sincronización horaria y señales de oscilografía de protección 21-23N del paflo B5.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Corregir sincronización horaria y señales de oscilografía de protección 21-23N del paflo B5. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L805, CHA-Cholquín. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111994	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó traslado del equipamiento del servidor del nodo SCADA Aconagua desde oficina de CCE Transmisión a Subestación Marga Marga. Mientras se realiza el traslado se trabajó con un servidor de respaldo para realizar el traslado sin perder la comunicación por un periodo extenso, solo se limitará a pérdidas intermitentes de comunicaciones inferiores a 5 minutos con el nodo SCADA Aconagua y las subestaciones asociadas: Marga Marga, Miraflores, Quilón, Martell, Casas Viejas, Quilques, Cabello, Choapa, Salamanca, Combarbalá, Rapel, Quereño.	Bajo, se interviene a nivel de comunicaciones. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a emble de alta disponibilidad	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111625	Subestación	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores.	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a control de cargadores de baterías	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111344	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Medición de contaminación de teledo a estructura 002, 152 y 200.2 - Inspección con Drone y teledo entre estructuras 001- 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Chagones - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111303	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 W.2. Medición de contaminación de teledo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111283	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 W.2. Medición de contaminación de teledo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00		
2024111356	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Medición de contaminación de teledo a estructura 002, 152 y 200.2 - Inspección con Drone y teledo entre estructuras 001- 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los chagones- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111380	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Medición de contaminación de teledo a estructura 002, 152 y 200.2 - Inspección con Drone y teledo entre estructuras 001- 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los chagones- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas 52K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111368	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Medición de contaminación de teledo a estructura 002, 152 y 200.2 - Inspección con Drone y teledo entre estructuras 001- 448	Restricciones: Subestación parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	Restricciones: Subestación parinas, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111323	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 W.2. Medición de contaminación de teledo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024109045	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1967	S/E TAP OFF LICANCABUR DT2	23126	S/E TAP OFF LICANCABUR DT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Tap Off Licancabur: condiciones requeridas, señalizar no reconectar 52HT1 y 52HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024109046	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1978	S/E TAP OFF SAIRECABUR DT1	23148	S/E TAP OFF SAIRECABUR DT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio de S/E	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Sairecabur: condiciones requeridas, señalizar y no reconectar 52HT1 y 52HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111263	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SDOI 178_2024) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 W.2. Medición de contaminación de teledo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024109087	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	batería	otros: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó revisión y mantenimiento de banco y cargador de baterías, además de montaje de rack de baterías con promisorio adquirido en carta 0004966-24.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se implementará cargador externo para repagar los consumos de la subestación. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110814	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron labores de revisión de conexiones, cambio de piezas y sellado de filtraciones. En ampliación desarmada de SE Portezuelo.	Riesgo Bajo y controlado, según procedimiento de CCE Tx.	No existirá afectación a clientes finales. Los trabajos se realizarán en los patios asociados al proyecto de ampliación, donde los equipos no se encuentran en servicio. Para la realización de estos trabajos se requiere mantener abierto y bloqueado el paflo B74 de SE Portezuelo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
20241070994	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	batería	otros: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizó revisión y mantenimiento preventivo al cargador y banco de baterías de la subestación.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se instalará un cargador externo para repagar los consumos de continua de la subestación. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112317	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó la actualización de estrategia de control asociada a S/E Chiguayante, esto en relación al proyecto de ampliación de BETA S/E INPEL 3210.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con personal calificado.	Trabajos a nivel de SCADA, se monitorizará intermitente de no más de 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112118	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Atambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de monitores asociados a las variables de corriente, voltaje y consumo SCADA de los paflos 52C3 Cho. Colcura y 52C4 Cho. Hospital de S/E Coronel.	Riesgo bajo, trabajos en sala de comando con personal calificado.	Se realizaron trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de monitores asociados a las variables de corriente, voltaje y consumo SCADA de los paflos 52C3 Cho. Colcura y 52C4 Cho. Hospital de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111622	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a sistema de control	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110436	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29472 29473 29455 29456 29457 29458 29459 29460 29461 29462 29463 29464 29465 29466 29467 29468 29469 29470 29471	S/E TCHAMMA 33KV BP1 S/E TCHAMMA 33KV BP2 S/E TCHAMMA FT1 S/E TCHAMMA FT2 S/E TCHAMMA FT3 S/E TCHAMMA FT1-1 S/E TCHAMMA FT4 S/E TCHAMMA F1 S/E TCHAMMA F2 S/E TCHAMMA F3 S/E TCHAMMA F4 S/E TCHAMMA F5 S/E TCHAMMA FT1-2 S/E TCHAMMA F7 S/E TCHAMMA F8 S/E TCHAMMA F9 S/E TCHAMMA F10 S/E TCHAMMA F11	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Alberto 52FT1, 89FT1-1, 89FT1-2 y cables de media tensión en S/E Tchamma. Cerrado 89FT1-1 y 89FT1-2 en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Alberto 52FT1, 89FT1-1, 89FT1-2 y cables de media tensión en S/E Tchamma. Cerrado 89FT1-1 y 89FT1-2 en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112809	Subestación	Rechazado	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 bahía U54 a U15, revisiones y levantamientos de control bahía A7R1	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: Barra 2 A disposición de jefe de faena, 89R02-1T Corrado a disposición jefe faena. 89G14-1 Alberto y Bloqueado. 89G14-2 A disposición de jefe de faena. 89G14-3T A disposición de jefe de faena. 89G14-4 A disposición de jefe de faena. 89G14-5 A disposición de jefe de faena. 89G14-6 A disposición de jefe de faena. 89G14-7 A disposición de jefe de faena. 89G14-8 A disposición de jefe de faena. 89G14-9 A disposición de jefe de faena. 89G14-10 A disposición de jefe de faena. 89G14-11 A disposición de jefe de faena. 89G14-12 A disposición de jefe de faena. 89G14-13 A disposición de jefe de faena. 89G14-14 A disposición de jefe de faena. 89G14-15 A disposición de jefe de faena. 89G14-16 A disposición de jefe de faena. 89G14-17 A disposición de jefe de faena. 89G14-18 A disposición de jefe de faena. 89G14-19 A disposición de jefe de faena. 89G14-20 A disposición de jefe de faena. 89G14-21 A disposición de jefe de faena. 89G14-22 A disposición de jefe de faena. 89G14-23 A disposición de jefe de faena. 89G14-24 A disposición de jefe de faena. 89G14-25 A disposición de jefe de faena. 89G14-26 A disposición de jefe de faena. 89G14-27 A disposición de jefe de faena. 89G14-28 A disposición de jefe de faena. 89G14-29 A disposición de jefe de faena. 89G14-30 A disposición de jefe de faena. 89G14-31 A disposición de jefe de faena. 89G14-32 A disposición de jefe de faena. 89G14-33 A disposición de jefe de faena. 89G14-34 A disposición de jefe de faena. 89G14-35 A disposición de jefe de faena. 89G14-36 A disposición de jefe de faena. 89G14-37 A disposición de jefe de faena. 89G14-38 A disposición de jefe de faena. 89G14-39 A disposición de jefe de faena. 89G14-40 A disposición de jefe de faena. 89G14-41 A disposición de jefe de faena. 89G14-42 A disposición de jefe de faena. 89G14-43 A disposición de jefe de faena. 89G14-44 A disposición de jefe de faena. 89G14-45 A disposición de jefe de faena. 89G14-46 A disposición de jefe de faena. 89G14-47 A disposición de jefe de faena. 89G14-48 A disposición de jefe de faena. 89G14-49 A disposición de jefe de faena. 89G14-50 A disposición de jefe de faena. 89G14-51 A disposición de jefe de faena. 89G14-52 A disposición de jefe de faena. 89G14-53 A disposición de jefe de faena. 89G14-54 A disposición de jefe de faena. 89G14-55 A disposición de jefe de faena. 89G14-56 A disposición de jefe de faena. 89G14-57 A disposición de jefe de faena. 89G14-58 A disposición de jefe de faena. 89G14-59 A disposición de jefe de faena. 89G14-60 A disposición de jefe de faena. 89G14-61 A disposición de jefe de faena. 89G14-62 A disposición de jefe de faena. 89G14-63 A disposición de jefe de faena. 89G14-64 A disposición de jefe de faena. 89G14-65 A disposición de jefe de faena. 89G14-66 A disposición de jefe de faena. 89G14-67 A disposición de jefe de faena. 89G14-68 A disposición de jefe de faena. 89G14-69 A disposición de jefe de faena. 89G14-70 A disposición de jefe de faena. 89G14-71 A disposición de jefe de faena. 89G14-72 A disposición de jefe de faena. 89G14-73 A disposición de jefe de faena. 89G14-74 A disposición de jefe de faena. 89G14-75 A disposición de jefe de faena. 89G14-76 A disposición de jefe de faena. 89G14-77 A disposición de jefe de faena. 89G14-78 A disposición de jefe de faena. 89G14-79 A disposición de jefe de faena. 89G14-80 A disposición de jefe de faena. 89G14-81 A disposición de jefe de faena. 89G14-82 A disposición de jefe de faena. 89G14-83 A disposición de jefe de faena. 89G14-84 A disposición de jefe de faena. 89G14-85 A disposición de jefe de faena. 89G14-86 A disposición de jefe de faena. 89G14-87 A disposición de jefe de faena. 89G14-88 A disposición de jefe de faena. 89G14-89 A disposición de jefe de faena. 89G14-90 A disposición de jefe de faena. 89G14-91 A disposición de jefe de faena. 89G14-92 A disposición de jefe de faena. 89G14-93 A disposición de jefe de faena. 89G14-94 A disposición de jefe de faena. 89G14-95 A disposición de jefe de faena. 89G14-96 A disposición de jefe de faena. 89G14-97 A disposición de jefe de faena. 89G14-98 A disposición de jefe de faena. 89G14-99 A disposición de jefe de faena. 89G14-100 A disposición de jefe de faena. 89G14-101 A disposición de jefe de faena. 89G14-102 A disposición de jefe de faena. 89G14-103 A disposición de jefe de faena. 89G14-104 A disposición de jefe de faena. 89G14-105 A disposición de jefe de faena. 89G14-106 A disposición de jefe de faena. 89G14-107 A disposición de jefe de faena. 89G14-108 A disposición de jefe de faena. 89G14-109 A disposición de jefe de faena. 89G14-110 A disposición de jefe de faena. 89G14-111 A disposición de jefe de faena. 89G14-112 A disposición de jefe de faena. 89G14-113 A disposición de jefe de faena. 89G14-114 A disposición de jefe de faena. 89G14-115 A disposición de jefe de faena. 89G14-116 A disposición de jefe de faena. 89G14-117 A disposición de jefe de faena. 89G14-118 A disposición de jefe de faena. 89G14-119 A disposición de jefe de faena. 89G14-120 A disposición de jefe de faena. 89G14-121 A disposición de jefe de faena. 89G14-122 A disposición de jefe de faena. 89G14-123 A disposición de jefe de faena. 89G14-124 A disposición de jefe de faena. 89G14-125 A disposición de jefe de faena. 89G14-126 A disposición de jefe de faena. 89G14-127 A disposición de jefe de faena. 89G14-128 A disposición de jefe de faena. 89G14-129 A disposición de jefe de faena. 89G14-130 A disposición de jefe de faena. 89G14-131 A disposición de jefe de faena. 89G14-132 A disposición de jefe de faena. 89G14-133 A disposición de jefe de faena. 89G14-134 A disposición de jefe de faena. 89G14-135 A disposición de jefe de faena. 89G14-136 A disposición de jefe de faena. 89G14-137 A disposición de jefe de faena. 89G14-138 A disposición de jefe de faena. 89G14-139 A disposición de jefe de faena. 89G14-140 A disposición de jefe de faena. 89G14-141 A disposición de jefe de faena. 89G14-142 A disposición de jefe de faena. 89G14-143 A disposición de jefe de faena. 89G14-144 A disposición de jefe de faena. 89G14-145 A disposición de jefe de faena. 89G14-146 A disposición de jefe de faena. 89G14-147 A disposición de jefe de faena. 89G14-148 A disposición de jefe de faena. 89G14-149 A disposición de jefe de faena. 89G14-150 A disposición de jefe de faena. 89G14-151 A disposición de jefe de faena. 89G14-152 A disposición de jefe de faena. 89G14-153 A disposición de jefe de faena. 89G14-154 A disposición de jefe de faena. 89G14-155 A disposición de jefe de faena. 89G14-156 A disposición de jefe de faena. 89G14-157 A disposición de jefe de faena. 89G14-158 A disposición de jefe de faena. 89G14-159 A disposición de jefe de faena. 89G14-160 A disposición de jefe de faena. 89G14-161 A disposición de jefe de faena. 89G14-162 A disposición de jefe de faena. 89G14-163 A disposición de jefe de faena. 89G14-164 A disposición de jefe de faena. 89G14-165 A disposición de jefe de faena. 89G14-166 A disposición de jefe de faena. 89G14-167 A disposición de jefe de faena. 89G14-168 A disposición de jefe de faena. 89G14-169 A disposición de jefe de faena. 89G14-170 A disposición de jefe de faena. 89G14-171 A disposición de jefe de faena. 89G14-172 A disposición de jefe de faena. 89G14-173 A disposición de jefe de faena.						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112618	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22474	S/E ENCUENTRO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro Paflo J6: bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada.	Bajo	Actividades: SE Encuentro Paflo J6: bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Encuentro, Paflo J6: Bloqueo de protecciones S1- S2 y trip S08F Bloqueado Se realizara el bloqueo en forma alternada entre protección S1 y S2	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112617	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	22766	S/E MIRAJE J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje Paflo J7: Bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada.	Bajo	Actividades: SE Miraje Paflo J7: Bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Miraje, Paflo J7: Bloqueo de protección S1-S2 y trip S08F Bloqueado Se realizara el bloqueo en forma alternada entre protección S1 y S2	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024103879	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REVISIÓN Y PRUEBAS EN TELEPROTECCIONES TPMO-201, TPMO-202 EN SALA CASETA EN S/E MIRAJE	Bajo	Actividades: REVISIÓN Y PRUEBAS EN TELEPROTECCIONES TPMO-201, TPMO-202 EN SALA CASETA EN S/E MIRAJE Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje Encuentro, C1 o L 220kV Miraje Encuentro, C2 o SCADA Local SE Encuentro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Miraje, SWITCH DE MANTENIMIENTO BLOQUEADO PERSONAL DE TIVIT BLOQUEARÁ SIMULTANEAMENTE Y DE MANERA LOCAL, LOS SWITCH TPMO-201 Y TPMO-202 ANTES DEL INICIO DE LAS PRUEBAS Y MIENTRAS DUREN LAS MISMAS	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024103883	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REVISIÓN DE PRUEBAS EN OPLOT D1 Y TELEPROTECCIONES TPMO-201, TPMO-202 EN SALA CASETA EN S/E ENCUEINTRO	Bajo	Actividades: REVISIÓN DE PRUEBAS EN OPLOT D1 Y TELEPROTECCIONES TPMO-201, TPMO-202 EN SALA CASETA EN S/E ENCUEINTRO Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje Encuentro, C1 o L 220kV Miraje Encuentro, C2 o SCADA Local SE Encuentro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Encuentro, SWITCH DE MANTENIMIENTO BLOQUEADO PERSONAL DE TIVIT BLOQUEARÁ SIMULTANEAMENTE Y DE MANERA LOCAL, LOS SWITCH TPMO-201 Y TPMO-202 ANTES DEL INICIO DE LAS PRUEBAS Y MIENTRAS DUREN LAS MISMAS	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024103891	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEXIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 kV Don Goyo - La Cabada. Trabajos realizados por Transmif. Condiciones requeridas: No reconectar S203 y S205 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de terreno.	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 kV Don Goyo - La Cabada. Trabajos realizados por Transmif. Condiciones requeridas: No reconectar S203 y S205 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024106195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 328B, (Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y traslado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in Situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in Situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricadas con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de cada Estación. Nota: 1) Trabaja solo fuera del	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00			
2024106238	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 328B, (Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Traslado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y traslado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y traslado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in Situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in Situ (excavación, emplantillado, enformadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricadas con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de cada Estación. Nota: 1) Trabaja solo fuera del	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00			
2024112844	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12389 se solicita bloqueo a la reconexión inmobilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, bloqueo a la reconexión inmobilizado interruptor S2A7 de S/E Fofre y bloqueo a la reconexión inmobilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fatma por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00		
2024108751	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	29130 31683 34113 34112	S/E CENTINELA J3 S/E CENTINELA J2 S/E CENTINELA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAJO RELACIONADO CON CONSTRUCCION DE OBRA CIVIL PARA FUTURA DIAGONAL 5 Y 6 Estas actividades incluyen las actividades electromecánicas relacionadas, tales como: - Tendido, engrapado y tensado de conductores de ALU entre Vigas asociado a marco de línea de futuro patio 14, 15, 17 & 18 asociado a nueva diagonal 5 y 6. - Tendido, engrapado y tensado de Malla tierra aérea de diagonal 5 y 6. NOTA: Desconexión de Barra WP2 220KV	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	SE CENTINELA S23 S24, S29, S212 ABIERTO & BLOQUEADO SE CENTINELA BR3-L, BR3-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA BR6-L, BR6-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA BR9-L, BR9-2 ABIERTO / BLOQUEADO SE CENTINELA BR11-L, BR11-2 ABIERTO / BLOQUEADO	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024107859	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAZQUITO	671, 674, 677	S/E CHUMAZQUITO C3 S/E CHUMAZQUITO C2 S/E CHUMAZQUITO C4 S/E CHUMAZQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, se obra civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monofase de 17.5 kv, pararrayes y otras eléctricas en paño acoplador de MT que se adelantará desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumazquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloque de reconexión del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumazquito. Se gestiona SDOH con Compañía General de Electricidad S.A (SGDH N° 243). No existen clientes finitos afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112839	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430, 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12386 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A7 de S/E Pánu y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111924	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	2150	Intervención	Origen Interno	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	31637, 31651	S/E LAS SALINAS FBC1 S/E LAS SALINAS FP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la revisión de la etapa de comunicación de la protección Siemens 7S185 (IED) perteneciente a los circuitos QS y Q7 respectivamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP	Se requiere realizar la revisión de la etapa de comunicación de la protección Siemens 7S185 (IED) perteneciente a los circuitos QS y Q7 respectivamente.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112641	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Programada	2437	S/E UCAU	3977, 3978, 3979, 3980	BA S/E UCAU A 110KV BP1 [En_Revisión] BA S/E UCAU 110KV BT1 [En_Revisión] BA S/E UCAU 220KV BP1 [En_Revisión] BA S/E UCAU 220KV BP2 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos asociados a Barra N°1 y a Barra N°2 220 kV; Barra principal y transformencia 110 kV; marcos de línea Patos 220 kV/110 kV estructuras de reconexión-acorredora de línea 220 kV/110 kV.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Ucau: No reconectar S215, S216, S218, S219, S220, S226, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000, S1001, S1002, S1003, S1004, S1005, S1006, S1007, S1008, S1009, S1010, S1011, S1012, S1013, S1014, S1015, S1016, S1017, S1018, S1019, S1020, S1021, S1022, S1023, S1024, S1025, S1026, S1027, S1028, S1029, S1030, S1031, S1032, S1033, S1034, S1035, S1036, S1037, S1038, S1039, S1040, S1041, S1042, S1043, S1044, S1045, S1046, S1047, S1048, S1049, S1050, S1051, S1052, S1053, S1054, S1055, S1056, S1057, S1058, S1059, S1060, S1061, S1062, S1063, S1064, S1065, S1066, S1067, S1068, S1069, S1070, S1071, S1072, S1073, S1074, S1075, S1076, S1077, S1078, S1079, S1080, S1081, S1082, S1083, S1084, S1085, S1086, S1087, S1088, S1089, S1090, S1091, S1092, S1093, S1094, S1095, S1096, S1097, S1098, S1099, S1100, S1101, S1102, S1103, S1104, S1105, S1106, S1107, S1108, S1109, S1110, S1111, S1112, S1113, S1114, S1115, S1116, S1117, S1118, S1119, S1120, S1121, S1122, S1123, S1124, S1125, S1126, S1127, S1128, S1129, S1130, S1131, S1132, S1133, S1134, S1135, S1136, S1137, S1138, S1139, S1140, S1141, S1142, S1143, S1144, S1145, S1146, S1147, S1148, S1149, S1150, S1151, S1152, S1153, S1154, S1155, S1156, S1157, S1158, S1159, S1160, S1161, S1162, S1163, S1164, S1165, S1166, S1167, S1168, S1169, S1170, S1171, S1172, S1173, S1174, S1175, S1176, S1177, S1178, S1179, S1180, S1181, S1182, S1183, S1184, S1185, S1186, S1187, S1188, S1189, S1190, S1191, S1192, S1193, S1194, S1195, S1196, S1197, S1198, S1199, S1200, S1201, S1202, S1203, S1204, S1205, S1206, S1207, S1208, S1209, S1210, S1211, S1212, S1213, S1214, S1215, S1216, S1217, S1218, S1219, S1220, S1221, S1222, S1223, S1224, S1225, S1226, S1227, S1228, S1229, S1230, S1231, S1232, S1233, S1234, S1235, S1236, S1237, S1238, S1239, S1240, S1241, S1242, S1243, S1244, S1245, S1246, S1247, S1248, S1249, S1250, S1251, S1252, S1253, S1254, S1255, S1256, S1257, S1258, S1259, S1260, S1261, S1262, S1263, S1264, S1265, S1266, S1267, S1268, S1269, S1270, S1271, S1272, S1273, S1274, S1275, S1276, S1277, S1278, S1279, S1280, S1281, S1282, S1283, S1284, S1285, S1286, S1287, S1288, S1289, S1290, S1291, S1292, S1293, S1294, S1295, S1296, S1297, S1298, S1299, S1300, S1301, S1302, S1303, S1304, S1305, S1306, S1307, S1308, S1309, S1310, S1311, S1312, S1313, S1314, S1315, S1316, S1317, S1318, S1319, S1320, S1321, S1322, S1323, S1324, S1325, S1326, S1327, S1328, S1329, S1330, S1331, S1332, S1333, S1334, S1335, S1336, S1337, S1338, S1339, S1340, S1341, S1342, S1343, S1344, S1345, S1346, S1347, S1348, S1349, S1350, S1351, S1352, S1353, S1354, S1355, S1356, S1357, S1358, S1359, S1360, S1361, S1362, S1363, S1364, S1365, S1366, S1367, S1368, S1369, S1370, S1371, S1372, S1373, S1374, S1375, S1376, S1377, S1378, S1379, S1380, S1381, S1382, S1383, S1384, S1385, S1386, S1387, S1388, S1389, S1390, S1391, S1392, S1393, S1394, S1395, S1396, S1397, S1398, S1399, S1400, S1401, S1402, S1403, S1404, S1405, S1406, S1407, S1408, S1409, S1410, S1411, S1412, S1413, S1414, S1415, S1416, S1417, S1418, S1419, S1420, S1421, S1422, S1423, S1424, S1425, S1426, S1427, S1428, S1429, S1430, S1431, S1432, S1433, S1434, S1435, S1436, S1437, S1438, S1439, S1440, S1441, S1442, S1443, S1444, S1445, S1446, S1447, S1448, S1449, S1450, S1451, S1452, S1453, S1454, S1455, S1456, S1457, S1458, S1459, S1460, S1461, S1462, S1463, S1464, S1465, S1466, S1467, S1468, S1469, S1470, S1471, S1472, S1473, S1474, S1475, S1476, S1477, S1478, S1479, S1480, S1481, S1482, S1483, S1484, S1485, S1486, S1487, S1488, S1489, S1490, S1491, S1492, S1493, S1494, S1495, S1496, S1497, S1498, S1499, S1500, S1501, S1502, S1503, S1504, S1505, S1506, S1507, S1508, S1509, S1510, S1511, S1512, S1513, S1514, S1515, S1516, S1517, S1518, S1519, S1520, S1521, S1522, S1523, S1524, S1525, S1526, S1527, S1528, S1529, S1530, S1531, S1532, S1533, S1534, S1535, S1536, S1537, S1538, S1539, S1540, S1541, S1542, S1543, S1544, S1545, S1546, S1547, S1548, S1549, S1550, S1551, S1552, S1553, S1554, S1555, S1556, S1557, S1558, S1559, S1560, S1561, S1562, S1563, S1564, S1565, S1566, S1567, S1568, S1569, S1570, S1571, S1572, S1573, S1574, S1575, S1576, S1577, S1578, S1579, S1580, S1581, S1582, S1583, S1584, S1585, S1586, S1587, S1588, S1589, S1590, S1591, S1592, S1593, S1594, S1595, S1596, S1597, S1598, S1599, S1600, S1601, S1602, S1603, S1604, S1605, S1606, S1607, S1608, S1609, S1610, S1611, S1612, S1613, S1614, S1615, S1616, S1617, S1618, S1619, S1620, S1621, S1622, S1623, S1624, S1625, S1626, S1627, S1628, S1629, S1630, S1631, S1632, S1633, S1634, S1635, S1636, S1637, S1638, S1639, S1640, S1641, S1642, S1643, S1644, S1645, S1646, S1647, S1648, S1649, S1650, S1651, S1652, S1653, S1654, S1655, S1656, S1657, S1658, S1659, S1660, S1661, S1662, S1663, S1664, S1665, S1666, S1667, S1668, S1669, S1670, S1671, S1672, S1673, S1674, S1675, S1676, S1677, S1678, S1679, S1680, S1681, S1682, S1683, S1684, S1685, S1686, S1687, S1688, S1689, S1690, S1691, S1692, S1693, S1694, S1695, S1696, S1697, S1698, S1699, S1700, S1701, S1702, S1703, S1704, S1705, S1706, S1707, S1708, S1709, S1710, S1711, S1712, S1713, S1714, S1715, S1716, S1717, S1718, S1719, S1720, S1721, S1722, S1723, S1724, S1725, S1726, S1727, S1728, S1729, S1730, S1731, S1732, S1733, S1734, S1735, S1736, S1737, S1738, S1739, S1740, S1741, S1742, S1743, S1744, S1745, S1746, S1747, S1748, S1749, S1750, S1751, S1752, S1753, S1754, S1755, S1756, S1757, S1758, S1759, S1760, S1761, S1762, S1763, S1764, S1765, S1766, S1767, S1768, S1769, S1770, S1771, S1772, S1773, S1774, S1775, S1776, S1777, S1778, S1779, S1780, S1781, S1782, S1783, S1784, S1785, S1786, S1787, S1788, S1789, S1790, S1791, S1792, S1793, S1794, S1795, S1796, S1797, S1798, S1799, S1800, S1801, S1802, S1803, S1804, S1805, S1806, S1807, S1808, S1809, S1810, S1811, S1812, S1813, S1814, S1815, S1816, S1817, S1818, S1819, S1820, S1821, S1822, S1823, S1824, S1825, S1826, S1827, S1828, S1829, S1830, S1831, S1832, S1833, S1834, S1835, S1836, S1837, S1838, S1839, S1840, S1841, S1842, S1843, S1844, S1845, S1846, S1847, S1848, S1849, S1850, S1851, S1852, S1853, S1854, S1855, S1856, S1857, S1858, S1859, S1860, S1861, S1862, S1863, S1864, S1865, S1866, S1867, S1868, S1869, S1870, S1871, S1872, S1873, S1874, S1875, S1876, S1877, S1878, S1879, S1880, S1881, S1882, S1883, S1884, S1885, S1886, S1887, S1888, S1889, S1890, S1891, S1892, S1893, S1894, S1895, S1896, S1897, S1898, S1899, S1900, S1901, S1902, S1903, S1904, S1905, S1906, S1907, S1908, S1909, S1910, S1911, S1912, S1913, S1914, S1915, S1916, S1917, S1918, S1919, S1920, S1921, S1922, S1923, S1924, S1925, S1926, S1927, S1928, S1929, S1930, S1931, S1932, S1933, S1934, S1935, S1936, S1937, S1938, S1939, S1940, S1941, S1942, S1943, S1944, S1945, S1946, S1947, S1948, S1949, S1950, S1951, S1952, S1953, S1954, S1955, S1956, S1957, S1958, S1959, S1960, S1961, S1962, S1963, S1964, S1965, S1966, S1967, S1968, S1969, S1970, S1971, S1972, S1973, S1974, S1975, S1976, S1977, S1978, S1979, S1980, S1981, S1982, S1983, S1984, S1985, S1986, S1987, S1988, S1989, S1990, S1991, S1992, S1993, S1994, S1995, S1996, S1997, S1998, S1999, S2000, S2001, S2002, S2003, S2004, S2005, S2006, S2007, S2008, S2009, S2010, S2011, S2012, S2013, S2014, S2015, S2016, S2017, S2018, S2019, S2020, S2021, S2022, S2023, S2024, S2025, S2026, S2027, S2028, S2029, S2030, S2031, S2032, S2033, S2034, S2035, S2036, S2037, S2038, S2039, S2040, S2041, S2042, S2043, S2044, S2045, S2046, S2047, S2048, S2049, S2050, S2051, S2052, S2053, S2054, S2055, S2056, S2057, S2058, S2059, S2060, S2061, S2062, S2063, S2064, S2065, S2066, S2067, S2068, S2069, S2070, S2071, S2072, S2073, S2074, S2075, S2076, S2077, S2078, S2079, S2080, S2081, S2082, S2083, S2084, S2085, S2086, S2087, S2088, S2089, S2090, S2091, S2092, S2093, S2094, S2095, S2096, S2097, S2098, S2099, S2100, S2101, S2102, S2103, S2104, S2105, S2106, S2107, S2108, S2109, S2110, S2111, S2112, S2113, S2114, S2115, S2116, S2117, S2118, S2119, S2120, S2121, S2122,						

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Subestación: 207

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024114479	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCOS	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	864	S/E SAN FRANCISCO	434	T20 S/E SAN FRANCISCO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a punto caliente encontrado durante inspección es necesario sacar de servicio T01 San Francisco para realizar reparación de este a la brevedad. Cargas asociadas quedarán regaladas por T02 San Francisco.	Debido a punto caliente encontrado en transformador el cual de ser necesario a la brevedad es que se necesita sacar de servicio T01 San Francisco. El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura. Se ocuparan herramientas administrativas como PT, ACT, IAB Test de energía como ybloques de equipo. También se usara EPP (guillogu, arnes paracables, lentes y guantes.	Cargas asociadas no se ven afectadas ya que quedarán regaladas por T02 San Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 01:00	
2024113488	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	T20 S/E MALLOCO AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador de Poder N°2 de S/E Malloco	Trabajos sin riesgo para el sistema.		No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112408	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	14492	S/E CHARRUA J#2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Inspección de termografía a paño J#2 (paño J16 Transfendido).	Bajo	Actualizadas: S/E Charrúa: Inspección de termografía a paño J#2 (paño J16 Transfendido). Condiciones: * Paño J16 de S/E Charrúa. Transfendido. * Línea 220 kV Los Nietros-Charrúa, C1, en servicio normal por medio de paño J#2 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Nietros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112637	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	489	BA S/E HUALPEN 154kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Hualpen: Limpieza contactos principales en BSA2-1 por medio de pértigas. - L 154kV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible y Bloqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 kV de S/E Hualpen.		Actualizadas: S/E Hualpen: Limpieza contactos principales en BSA2-1 por medio de pértigas. Condiciones: L 154kV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible y Bloqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 kV de S/E Hualpen. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpen Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112747	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2418	S/E LA CABAÑA	35459	S/E LA CABAÑA FB3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PE La Cabaña NUP 4607.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PE La Cabaña NUP 4607.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112886	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura E-T01 (B-1) a E-P1 (10).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S213	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112885	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	S/E CRUCERO	22366 22370 22379	S/E CRUCERO J#1 S/E CRUCERO J#6 S/E CRUCERO J#8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura E-T01 (B-1) a E-P1 (10).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S216, S218 y S219	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112985	Subestación	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17970	S/E MEJILLONES 23 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción nueva barra 23kV S/E Mejillones, NUP 4164	Riesgo bajo, se consideran todas la medidas pertinentes para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: Abierto S2E1, BBE1-1, BBE1-2 Consumos regalados serán regalados mediante interruptor provisorio S2EPRO	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024113490	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	679	S/E BRASIL	3332 29011	S/E BRASIL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento a las protecciones del Transformador de Poder N°1 y mantenimiento a los interruptores 12 kV asociados.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024113492	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHABAM	33333 33336 33604 3771	S/E LORD COCHABAM AT4 S/E LORD COCHABAM CT4 S/E LORD COCHABAM AT1 S/E LORD COCHABAM ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°1 y N°4 de S/E Lord Cochabam por pruebas por auditoria de protecciones asociadas a Transformador de Poder N°3 y N°4, y al interruptor 110 kV N°3, N°4 y N°6 asociado.	Trabajos sin riesgo para el sistema.		No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112409	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2399	PA S/E CHARRUA J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Inspección de termografía a paño J#2 (paño J16 Transfendido).	Bajo	Actualizadas: S/E Charrúa: Inspección de termografía a paño J#2 (paño J16 Transfendido). Condiciones: * Paño J16 de S/E Charrúa. Transfendido. * Línea 220 kV Los Nietros-Charrúa, C1, en servicio normal por medio de paño J#2 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Nietros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112882	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21436 21437	S/E CENTRAL TOCOPILLA J#A S/E CENTRAL TOCOPILLA J7A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura E-T01 (B-1) a E-P1 (10).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S216A y S217A	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112749	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2473	S/E DON HUMBERTO [EN_REVISION]	34891 34892 34893	S/E DON HUMBERTO FB1 [EN_REVISION] S/E DON HUMBERTO FB2 [EN_REVISION] S/E DON HUMBERTO FB3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PPV Don Humberto NUP 4084.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PPV Don Humberto NUP 4084.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112984	Subestación	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2339	S/E PALPANA	30734 30735	S/E PALPANA J5 S/E PALPANA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura E-T01 (B-1) a E-P1 (10).	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: No reconectar S216, S215	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112633	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	2493	S/E HUALPEN AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Hualpen: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Paño A2 (San Vicente 2). - L 154kV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible		Actualizadas: S/E Hualpen: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Paño A2 (San Vicente 2). Condiciones: L 154kV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpen Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Hualpen, Protección S0BF-S2A2 del Paño A2. Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112635	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Paño A1 (Hualpen 2). - L 154kV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible.		Actualizadas: S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Paño A1 (Hualpen 2). Condiciones: L 154kV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente a Barra 154 kV, Sección B-San Vicente Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Protección S0BF-S2A1 del Paño A1 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Central Generadora: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202412751	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PFV DON HUMBERTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PFV Don Humberto MUP 4084.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PFV Don Humberto MUP 4084.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		06-11-24 23:59
202412835	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	FE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34.4	Monitoreo ruido, detección de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 26, 38, 41, 42 y 44.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Limitado en 34.4 MW por detección de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 26, 38, 41, 42 y 44.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 23:25
202411183	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de 10 mufas de terminación en transformadores de poder. Luego se ejecutará las mediciones de aislamiento y	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 20:00
202412383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	FE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	21.5	Monitoreo de ruido. Limitado en 21.5 MW por detección de aerogeneradores 01, 03, 05, 07 y 08.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Limitado en 21.5 MW por detección de aerogeneradores 01, 03, 05, 07 y 08.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 19:55
2024109990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	PFV DOMEYKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la PFV por trabajos de mantenimiento reducidos a cuenta de control, cargador de batería y protecciones de línea 220 kV Puri/Vialba, asociada al páño 3 de la S/E Puri.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexión por trabajos asociados a las SD 2024109986 y SD 2024109985	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 19:00
2024112237	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1900	PFV GUANCHOI		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión barra 3 y barra 4 por indicador de presión de gas S/E a eliminada la presión como también en circuitos asociados a estas barras. El trabajo a realizar será inspección visual y se verificará si existen fugas por celda y anomalías que generen riesgos para la instalación.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 19:00
2024112037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	102	TER YUNGAY U3	Otro Tipo de Trabajo	54.2	Prueba Solicitada por el Coordinador Eléctrico para Determinación de Consumo Específico Neto de la U3 de Central Yungay.	Se considera un riesgo bajo por tratarse de una prueba Operativa, Solicitada Por el coordinador Eléctrico, (Prueba de Determinación de Consumo Específico Neto)	La prueba consiste en realizar 7 Escalones de Carga, esto es entre Mismo Técnico y Pínea Carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		06-11-24 19:00
202410413	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se deben realizar pruebas de potencia máxima y para el despacho económico automático (SECA), requeridos por el Coordinador. La unidad queda indisponible para la participación de la SSC.	Bajo	Se deben realizar pruebas de potencia máxima y para el despacho económico automático (SECA), requeridos por el Coordinador. La unidad queda indisponible para la participación de la SSC.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		06-11-24 19:00
2024121473	Central Generadora	Rechazado	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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 T9000 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 T9000 y prueba de verificación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		06-11-24 19:00
2024114864	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHABANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	379	TER COCHABANE	1967	TER COCHABANE U1	Otro Tipo de Trabajo	60	Reparación fuga de cenizas en el tubo reactor (sistema de control de emisiones).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)		06-11-24 17:38
2024114717	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	171	TER ESCUADRON	1064	TER ESCUADRON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo de accidente por aumento de fuga de vapor	Reparar fuga vapor en fuga entrada Turbina	Requiere enfriar para intervenir requerimiento, solicitada en condición de fuera de despacho solicitada por la DO.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		06-11-24 15:56
2024112830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	FE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34.4	Monitoreo ruido, detección de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 26, 38, 41, 42 y 44.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Limitado en 34.4 MW por detección de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 26, 38, 41, 42 y 44.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 15:55
2024114701	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	241	HP MAC1		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	06-11-24 15:38
2024114665	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	242	HP MAC2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión forzosa para limpieza de embalse y bocanota debido a material arrastrado por el río; sedimentos, piedras, arena.	Desconexión forzosa para limpieza de embalse y bocanota debido a material arrastrado por el río; sedimentos, piedras, arena.	Limpieza de embalse y bocanota debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		06-11-24 14:09
2024114567	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	1804	HP MAC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso de la central por limpieza de embalse y bocanota, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	06-11-24 10:59
2024121383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD NEGRETE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	FE NEGRETE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	14	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se Revisará a cero MW las siguientes unidades: US, U17, U18, U19, U20 (P. Disponible: 144MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 10:00
2024113095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U36)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. NOTA: Pruebas no afecta prestación de Servicios Complementarios.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. Comentario: Central Teno L25. Sin limitación de potencia. NOTA: Pruebas no afecta prestación de Servicios Complementarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operacional)		06-11-24 10:00
2024112486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114	HP CARMENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Maniobra de desconexión de páño F12 de LT 44 kV Carrena - R1, por mantenimiento mayor.	Sin riesgo para la central.	CELCE requiere desconexión de unidades generadoras en Central Carrena, para realizar maniobras de desconexión de páño F12, debido a desconexión de LT 44 kV Carrena - R1 (Risco por mantenimiento mayor).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 10:00
2024112480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	94	HE MACHICURA	103	HE MACHICURA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Investigación de alarma retardada en Tensión inducida en el Eje bajo.	Bajo	Se atenderá aviso 10033313 por alarma retardada en Tensión Inducida en el Eje bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 09:00
2024113126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	2310	Intervención	Origen Interno	Programada	1913	PFV MESETA DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de control de potencia máxima en PFV a través de consignas específicas enviadas por el CC ENRE. Estas consignas solo serán para variar la potencia Reactiva del PFV, no la potencia Activa.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Las consignas de potencia reactiva de salida serán: 0 MW (V) / 10 MW (V) / 20 MW (V) / 30 MW (V) / 40 MW (V) / 46,369 MW (V) y de 0 MW (V) / 20 MW (V) / 20 MW (V) / 30 MW (V) / 40 MW (V) / 46,369 MW (V). Nota: Se pueden solicitar otras consignas dentro del rango de potencia reactiva máximo y mínimo, con duración a petición del jefe de línea. El tiempo entre cada consigna será variable, y a disposición del jefe de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 09:00
2024110808	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	258	HP RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	6.3	Mantenimiento eléctrica a tableros de control.	Riesgo bajo por equipos desconectados.	Mantenimiento eléctrica a tableros de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 09:00
2024117736	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Se realizará el mantenimiento preventivo básico de los bancos de baterías de la central, el cual consta de: medición de voltaje por celda, medición de densidad por batería y relleno de baterías con agua destilada.	Bajo	Se realizará el mantenimiento preventivo básico de los bancos de baterías de la central, el cual consta de: medición de voltaje por celda, medición de densidad por batería y relleno de baterías con agua destilada.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:30
2024112484	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORNOTOS		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Filtros, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, Cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	Bajo	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Filtros, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, Cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:30
2024112483	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Filtros, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, Cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	Bajo	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Filtros, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, Cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:30
2024112762	Central Generadora	Aprobado	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Pruebas y configuración PPC. Ensayos y configuración para Controlador de potencia de planta, configuración de comandos y control en inversores.	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia máxima 144.72 MW. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00	
2024109805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARMENA S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUEN	1801	HP CARILAFQUEN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se solicita desconexión de Unidad n°1 de la central Carilafquén por pruebas predictivas de vibraciones de unidades.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Se solicita desconexión de Unidad n°1 de la central Carilafquén por pruebas predictivas de vibraciones de unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:00
2024110437	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR THAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1691	PE THAMMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento anual a equipos en S/E Thamma. Condiciones requeridas: PE Thamma fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutará con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Thamma. Condiciones requeridas: PE Thamma fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 08:00
2024111593	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1852	PFV MACHICURA	5050	PFV MACHICURA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por mantenimiento anual de circuito 2 de planta Machicura Solar.	Bajo	Desconexión por mantenimiento anual de circuito 2 de planta Machicura Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 08:00
2024112054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ARTURO SPA	2016	Desconexión	Origen Externo	Programada	2098	PFV LUCAS SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura del 52E1 a solicitud de Prime Energía debido a trabajos de mantenimiento Mayor en Central Llanos Blancos, en S/E Llanos Blancos y S/E Top Of Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Prime Energía Chile.	Documento gestionado a solicitud de Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	ORD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	DP (Desconexión Programada)	06-11-24 08:00
2024112042	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ESTEBAN SPA	2016	Desconexión	Origen Externo	Programada	2108	PFV DON OSCAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura del 52E1 a solicitud de Prime Energía debido a trabajos de mantenimiento Mayor en Central Llanos Blancos, en S/E Llanos Blancos y S/E Top Of Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	ORD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	DP (Desconexión Programada)	06-11-24 08:00
2024112703	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELICANO SOLAR COMPANY SPA	448	Intervención	Origen Interno	Programada	426	PFV EL PELICANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	105	S/E El Pelicano: 1) Configuración de variables de control en PPC El Pelicano para servicios complementarios Central Primario de Frecuencia. 2) Pruebas de funcionamiento variables de control en PPC El Pelicano para servicio complementario Central Primario de Frecuencia, funcionamiento de control con variaciones en rampa subida y bajada de potencia activa de acuerdo a setpoints a control de potencia activa de planta, funcionamiento de control potencia activa con diferentes setpoint de frecuencias interna simuladas.	No existen riesgos asociados en actividad ya que trabajos se realizarán de forma remota en PPC Pn. El Pelicano. En caso de provocarse alguna apertura de planta debido a los trabajos, se indican los siguientes riesgos: caída al mismo nivel al transferir por sala eléctrica y subestación, generando por control equipos, estructura de equipos en sala eléctrica y subestación, shock eléctrico al realizar maniobras de reconexión de planta a pól de equipo de ser necesario, atrapamiento de extremidades al abrir y cerrar puertas de acceso.	Actividades de configuración de variables de control en PPC se realizarán, en horario post generación y sin inyección de energía para evitar perturbar sistema. Para las pruebas de PPC, se realizarán pruebas durante horario de generación para corroborar correcto funcionamiento de variables de control primario de frecuencia.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:00
2024112946	Central Generadora	Aprobado	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Pruebas y configuración PPC. Ensayos y configuración para Controlador de potencia de planta, configuración de comandos y control en inversores.	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Tamarico y permitir la inyección de la potencia máxima 144.72 MW para la prueba de Pmax y PPHC. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00	
2024113108	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Central Generadora: 58

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113115	Central Generadora	Aprobado	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos VMD - nivel planta: Ensayos Validación Modelo Dinámico Planta Tamario; inyección de potencia activa máxima (144,72 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR), se harán movimientos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, inyección y absorción de Potencia Reactiva Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamario y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamario y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 08:00	
2024113123	Central Generadora	Aprobado	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PFV TAMARICO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSC CT+CF+CTF: Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control servicios de frecuencia, inyección de potencia activa máxima (144,72 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamario y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PFV Tamario y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00	
2024113197	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PFV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos Pmax - MT, PPyO: Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros partida y detención, rampas de subida y de bajada; inyección de potencia activa máxima máximo 200,3 MW, se harán movimientos de potencia desde el PPC e inversores para ejecutar pruebas. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Taira y permitir la inyección de la potencia máxima 200,3 MW para la prueba de Pmax y PPyO. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Taira y permitir la inyección de la potencia máxima 200,3 MW para la prueba de Pmax y PPyO. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 08:00	
2024110647	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILLOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se integrará variable de potencia reactiva en servidores ICCP.	Riesgo Bajo	Se integrará variable de potencia reactiva en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:00	
2024113444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN 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)		06-11-24 08:00	
2024110708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	810	TER GUACOLDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable.	El riesgo del trabajo es bajo.	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable. Condiciones requeridas: Unidad en servicio y distintos niveles de carga según perfil de generación enviado a DiProg. Sin prestación de CF.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		06-11-24 08:00	
2024104451	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EDUCIA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	FE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Pato de Maniobras, con S.E. desenergizado garantizando la seguridad al personal. FE Aurora quedara fuera de servicio mientras duren los trabajos.	Se trabajara Paflo J1 Aurora y Celitas de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizará mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Pato de Maniobras según S02024104442. Central Aurora quedara fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)		06-11-24 07:00	
2024113879	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	399	PFV FINIS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con el Controlador de Potencia de la Planta en automático se realizan pruebas de control de Potencia Activa, haciendo variaciones pequeñas de hasta 1MW, dentro de control de riesgo en caso de necesitar limitar el parque y se controlará localmente durante todo el día desde el Controlador de Potencia de la Planta.	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del area	Se contacta con Supervisor de Parque en terreno para controlar el Parque según los requerimientos del Coordinador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 07:00	
2024112232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENMGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	362	Se requiere unidad en servicio (Ciclo Combinado) para pruebas de medidas medio ambientales	El trabajo consiste en medir condiciones ambientales con unidad en servicio.	Se solicita unidad en Ciclo Combinado, conectada al sistema y sin restricción de carga, para efectuar medidas medio ambientales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	PO (Prueba Operacional)	06-11-24 07:00	
2024112065	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	1852	PFV MACHCURA	5050	PFV MACHCURA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de CELEO para realizar Mejoramiento de LT 66 KV Chibungu- Cobán se requiere desenergizar circuito 2 de SSM 13,8 KV lo que implica dejar la sección 2 de planta sin fuente de servicio	Bajo	Por solicitud de CELEO para realizar Mejoramiento de LT 66 KV Chibungu- Cobán se requiere desenergizar circuito 2 de SSM 13,8 KV lo que implica dejar la sección 2 de planta sin fuente de servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)		06-11-24 06:00	
2024112063	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	91	HP CHIBUNGU		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de CELEO se requiere la Central Chibungu fuera de servicio para realizar Mejoramiento de LT 66 KV Chibungu- Cobán	Bajo	Por solicitud de CELEO se requiere la Central Chibungu fuera de servicio para realizar Mejoramiento de LT 66 KV Chibungu- Cobán	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)		06-11-24 06:00	
2024112061	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	102	HP SAN CLEMENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de CELEO se requiere la Central San Clemente fuera de servicio para realizar Mejoramiento de LT 66 KV Chibungu- Cobán	Bajo	Por solicitud de CELEO se requiere la Central San Clemente fuera de servicio para realizar Mejoramiento de LT 66 KV Chibungu- Cobán	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)		06-11-24 06:00	
2024112752	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PFV DON HUMBERTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PFV Don Humberto NUP 2224.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inyección PFV Don Humberto NUP 2224.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 00:00	
2024105209	Central Generadora	Aprobado	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIA 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 Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislación, 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 rodamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de patéticos y mantenimiento red aire comprimido. "COMENTARIO ADICIONAL: se reingresa mantenimiento, este se habia cargado anteriormente con ID 2023001457 / Se reprograma a fecha alternativa por temas logísticos	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024105210	Central Generadora	Aprobado	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	790	TER CHUYACA U8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislación, 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 rodamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de patéticos y mantenimiento red aire comprimido. "COMENTARIO ADICIONAL: se reingresa mantenimiento, este se habia cargado anteriormente con ID 2023001458 / Se reprograma a fecha alternativa por temas logísticos	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024105211	Central Generadora	Aprobado	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	527	TER CHUYACA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislación, 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 rodamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de patéticos y mantenimiento red aire comprimido. "COMENTARIO ADICIONAL: se reingresa mantenimiento, este se habia cargado anteriormente con ID 2023001457 / Se reprograma a fecha alternativa por temas logísticos	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024105212	Central Generadora	Aprobado	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	528	TER CHUYACA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Pruebas con cargas predictivas, medición de aislación, 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 rodamientos, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de patéticos y mantenimiento red aire comprimido. "COMENTARIO ADICIONAL: se reingresa mantenimiento, este se habia cargado anteriormente con ID 2023001458 / Se reprograma a fecha alternativa por temas logísticos	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024105938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	TER OLIVOS	186 909	TER OLIVOS (U1-U60) TER OLIVOS (J61-J72)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Pruebas eléctricas a transformador principal 23/110KV e interruptores de poder de barra principal. Revisión y chequeo de línea 110KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024108004	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	PFV PUUMO YUNGAY [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inversores con inyección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fama equipos de PFV Puumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo.	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inversores con inyección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fama equipos de PFV Puumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 00:00	
2024108056	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	HE LOS CONDORES [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de energización/inyección para el proyecto NUP3416 CH Los Condores.	El riesgo bajo para el SEN, asociado al proyecto NUP3416 CH Los Condores.	Guía de Maniobras a utilizar: Documento "CH Los Condores - GMA primera energización v4" aprobado por el Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 00:00	
2024109667	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2167	TER ATACAMA CCL-TG2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Reparación Estructural de Cables 18	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	
2024109676	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	255	HE EL TORO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Medio	la Plataforma de	Mantenimiento mayor anual "COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111595	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO 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	Inspección Turbina y Cambio de rodete (verano) - Inspección de anillos rozantes Blanco Central	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00
2024112780	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRES SPA	259	Intervención	Origen Interno	Programada	246	HP SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de válvula by pass	Se requiere retirar y reparar válvula by pass de la unidad 2 de HSA	Se realizara cambio de la válvula by pass	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 00:00
2024112748	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nuevo instalación	107.84	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PE La Cabaña NUP 4637.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización, pruebas de carga y descarga de BESS del PE La Cabaña NUP 4637.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 432
Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113074	Línea	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [EN_REVISION]	605	Desconexión	Origen Externo	Programada	1847	CEME 1 - MIRAJE 220KV	4522	CEME 1 - MIRAJE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 220 KV CEME 1 - Mijeje por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de líneas en SE Miraje	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Lavado de aislación SE Miraje por parte de Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 20:00
2024114996	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	380	QUILENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	4587	QUILENTARO - EST. 108 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de poste de media tensión chocado en bajo la LT 110 KV Quilrentaro - Las Arañas y LT 66 KV Tap Nihua - Las Arañas, en la estructura N°81.	Riesgos controlados según procedimientos internos.	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. por faenas de cambio de poste de media tensión chocado, requiere el bloqueo de la LT 110 KV Quilrentaro - Las Arañas y LT 66 KV Tap Nihua - Las Arañas, para realizar reemplazo de poste de baja a tensión dañado y reparación de línea de baja tensión cortada, en la estructura N°81. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 19:15	
2024114762	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1745	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV	1740	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Frontal, según SODI N°881, realizarán reemplazo de poste de baja tensión dañado y reparación de línea de baja tensión cortada, en cruce con la LT 66 KV Angaité Nahuelbuta.	Trabajo realizado por terceros.	A solicitud de Frontal, según SODI N°881, solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5281 de S/E Angaité y 5282 de S/E Nahuelbuta (propiedad de STI), asociados a la LT 66 KV Angaité - Nahuelbuta, para realizar reemplazo de poste de baja a tensión dañado y reparación de línea de baja tensión cortada. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 16:44	
2024108653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End, SE Miraje, paño 17 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 2 marca GE modelo D60.		Actividades: Pruebas End to End, SE Miraje, paño 17 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 KV Miraje-Encuentro C2 y paño 18 Miraje. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Miraje o Paño Línea L107, MRH-Encuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Miraje, Protección sistema #2 GE D60 asociado al Paño 17 Ordenes de descargue sobre 5217 Bloqueados. Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelac. Miraje, Armario protección sistema #7 GE D60Paño 17 Delimitación zona de trabajo. Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación Miraje, Armario protección #01 5287 -42MFL1 Protección 508F REC 670 Paño 17. Bloques de Trip 508F Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 13:00	
2024108661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 2 marca GE modelo D60.	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 KV Miraje-Encuentro C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Encuentro o Paño Línea L106, ENC-Miraje 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Encuentro, Protección sistema #2 MCOM P44 asociado al Paño 16 Ordenes de descargue sobre 5216 Bloqueados. Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelac. Encuentro, Protección sistema #2 MCOM P44 asociado al Paño 16 Bloques de Trip 508F. Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelac. Encuentro, Protección sistema #2 MCOM P44 asociado al Paño 16 Delimitación zona de trabajo. Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 13:00	
2024114635	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1909	LICUACU - COLOSO 220KV [En_Revision]	4805	EST.55 - COLOSO 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión TC extremo línea SE Licuacu paño 16 fase 3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Licuacu: Abiertos 5216, 5215, 895-1, 895-2, 895-1, 895-6, 896-1, 896-2, 896-3, 896-4, 896-5, 896-6, 896-7, 896-8, 896-9, 896-10, 896-11, 896-12, 896-13, 896-14, 896-15, 896-16, 896-17, 896-18, 896-19, 896-20, 896-21, 896-22, 896-23, 896-24, 896-25, 896-26, 896-27, 896-28, 896-29, 896-30, 896-31, 896-32, 896-33, 896-34, 896-35, 896-36, 896-37, 896-38, 896-39, 896-40, 896-41, 896-42, 896-43, 896-44, 896-45, 896-46, 896-47, 896-48, 896-49, 896-50, 896-51, 896-52, 896-53, 896-54, 896-55, 896-56, 896-57, 896-58, 896-59, 896-60, 896-61, 896-62, 896-63, 896-64, 896-65, 896-66, 896-67, 896-68, 896-69, 896-70, 896-71, 896-72, 896-73, 896-74, 896-75, 896-76, 896-77, 896-78, 896-79, 896-80, 896-81, 896-82, 896-83, 896-84, 896-85, 896-86, 896-87, 896-88, 896-89, 896-90, 896-91, 896-92, 896-93, 896-94, 896-95, 896-96, 896-97, 896-98, 896-99, 896-100, 896-101, 896-102, 896-103, 896-104, 896-105, 896-106, 896-107, 896-108, 896-109, 896-110, 896-111, 896-112, 896-113, 896-114, 896-115, 896-116, 896-117, 896-118, 896-119, 896-120, 896-121, 896-122, 896-123, 896-124, 896-125, 896-126, 896-127, 896-128, 896-129, 896-130, 896-131, 896-132, 896-133, 896-134, 896-135, 896-136, 896-137, 896-138, 896-139, 896-140, 896-141, 896-142, 896-143, 896-144, 896-145, 896-146, 896-147, 896-148, 896-149, 896-150, 896-151, 896-152, 896-153, 896-154, 896-155, 896-156, 896-157, 896-158, 896-159, 896-160, 896-161, 896-162, 896-163, 896-164, 896-165, 896-166, 896-167, 896-168, 896-169, 896-170, 896-171, 896-172, 896-173, 896-174, 896-175, 896-176, 896-177, 896-178, 896-179, 896-180, 896-181, 896-182, 896-183, 896-184, 896-185, 896-186, 896-187, 896-188, 896-189, 896-190, 896-191, 896-192, 896-193, 896-194, 896-195, 896-196, 896-197, 896-198, 896-199, 896-200, 896-201, 896-202, 896-203, 896-204, 896-205, 896-206, 896-207, 896-208, 896-209, 896-210, 896-211, 896-212, 896-213, 896-214, 896-215, 896-216, 896-217, 896-218, 896-219, 896-220, 896-221, 896-222, 896-223, 896-224, 896-225, 896-226, 896-227, 896-228, 896-229, 896-230, 896-231, 896-232, 896-233, 896-234, 896-235, 896-236, 896-237, 896-238, 896-239, 896-240, 896-241, 896-242, 896-243, 896-244, 896-245, 896-246, 896-247, 896-248, 896-249, 896-250, 896-251, 896-252, 896-253, 896-254, 896-255, 896-256, 896-257, 896-258, 896-259, 896-260, 896-261, 896-262, 896-263, 896-264, 896-265, 896-266, 896-267, 896-268, 896-269, 896-270, 896-271, 896-272, 896-273, 896-274, 896-275, 896-276, 896-277, 896-278, 896-279, 896-280, 896-281, 896-282, 896-283, 896-284, 896-285, 896-286, 896-287, 896-288, 896-289, 896-290, 896-291, 896-292, 896-293, 896-294, 896-295, 896-296, 896-297, 896-298, 896-299, 896-300, 896-301, 896-302, 896-303, 896-304, 896-305, 896-306, 896-307, 896-308, 896-309, 896-310, 896-311, 896-312, 896-313, 896-314, 896-315, 896-316, 896-317, 896-318, 896-319, 896-320, 896-321, 896-322, 896-323, 896-324, 896-325, 896-326, 896-327, 896-328, 896-329, 896-330, 896-331, 896-332, 896-333, 896-334, 896-335, 896-336, 896-337, 896-338, 896-339, 896-340, 896-341, 896-342, 896-343, 896-344, 896-345, 896-346, 896-347, 896-348, 896-349, 896-350, 896-351, 896-352, 896-353, 896-354, 896-355, 896-356, 896-357, 896-358, 896-359, 896-360, 896-361, 896-362, 896-363, 896-364, 896-365, 896-366, 896-367, 896-368, 896-369, 896-370, 896-371, 896-372, 896-373, 896-374, 896-375, 896-376, 896-377, 896-378, 896-379, 896-380, 896-381, 896-382, 896-383, 896-384, 896-385, 896-386, 896-387, 896-388, 896-389, 896-390, 896-391, 896-392, 896-393, 896-394, 896-395, 896-396, 896-397, 896-398, 896-399, 896-400, 896-401, 896-402, 896-403, 896-404, 896-405, 896-406, 896-407, 896-408, 896-409, 896-410, 896-411, 896-412, 896-413, 896-414, 896-415, 896-416, 896-417, 896-418, 896-419, 896-420, 896-421, 896-422, 896-423, 896-424, 896-425, 896-426, 896-427, 896-428, 896-429, 896-430, 896-431, 896-432, 896-433, 896-434, 896-435, 896-436, 896-437, 896-438, 896-439, 896-440, 896-441, 896-442, 896-443, 896-444, 896-445, 896-446, 896-447, 896-448, 896-449, 896-450, 896-451, 896-452, 896-453, 896-454, 896-455, 896-456, 896-457, 896-458, 896-459, 896-460, 896-461, 896-462, 896-463, 896-464, 896-465, 896-466, 896-467, 896-468, 896-469, 896-470, 896-471, 896-472, 896-473, 896-474, 896-475, 896-476, 896-477, 896-478, 896-479, 896-480, 896-481, 896-482, 896-483, 896-484, 896-485, 896-486, 896-487, 896-488, 896-489, 896-490, 896-491, 896-492, 896-493, 896-494, 896-495, 896-496, 896-497, 896-498, 896-499, 896-500, 896-501, 896-502, 896-503, 896-504, 896-505, 896-506, 896-507, 896-508, 896-509, 896-510, 896-511, 896-512, 896-513, 896-514, 896-515, 896-516, 896-517, 896-518, 896-519, 896-520, 896-521, 896-522, 896-523, 896-524, 896-525, 896-526, 896-527, 896-528, 896-529, 896-530, 896-531, 896-532, 896-533, 896-534, 896-535, 896-536, 896-537, 896-538, 896-539, 896-540, 896-541, 896-542, 896-543, 896-544, 896-545, 896-546, 896-547, 896-548, 896-549, 896-550, 896-551, 896-552, 896-553, 896-554, 896-555, 896-556, 896-557, 896-558, 896-559, 896-560, 896-561, 896-562, 896-563, 896-564, 896-565, 896-566, 896-567, 896-568, 896-569, 896-570, 896-571, 896-572, 896-573, 896-574, 896-575, 896-576, 896-577, 896-578, 896-579, 896-580, 896-581, 896-582, 896-583, 896-584, 896-585, 896-586, 896-587, 896-588, 896-589, 896-590, 896-591, 896-592, 896-593, 896-594, 896-595, 896-596, 896-597, 896-598, 896-599, 896-600, 896-601, 896-602, 896-603, 896-604, 896-605, 896-606, 896-607, 896-608, 896-609, 896-610, 896-611, 896-612, 896-613, 896-614, 896-615, 896-616, 896-617, 896-618, 896-619, 896-620, 896-621, 896-622, 896-623, 896-624, 896-625, 896-626, 896-627, 896-628, 896-629, 896-630, 896-631, 896-632, 896-633, 896-634, 896-635, 896-636, 896-637, 896-638, 896-639, 896-640, 896-641, 896-642, 896-643, 896-644, 896-645, 896-646, 896-647, 896-648, 896-649, 896-650, 896-651, 896-652, 896-653, 896-654, 896-655, 896-656, 896-657, 896-658, 896-659, 896-660, 896-661, 896-662, 896-663, 896-664, 896-665, 896-666, 896-667, 896-668, 896-669, 896-670, 896-671, 896-672, 896-673, 896-674, 896-675, 896-676, 896-677, 896-678, 896-679, 896-680, 896-681, 896-682, 896-683, 896-684, 896-685, 896-686, 896-687, 896-688, 896-689, 896-690, 896-691, 896-692, 896-693, 896-694, 896-695, 896-696, 896-697, 896-698, 896-699, 896-700, 896-701, 896-702, 896-703, 896-704, 896-705, 896-706, 896-707, 896-708, 896-709, 896-710, 896-711, 896-712, 896-713, 896-714, 896-715, 896-716, 896-717, 896-718, 896-719, 896-720, 896-721, 896-722, 896-723, 896-724, 896-725, 896-726, 896-727, 896-728, 896-729, 896-730, 896-731, 896-732, 896-733, 896-734, 896-735, 896-736, 896-737, 896-738, 896-739, 896-740, 896-741, 896-742, 896-743, 896-744, 896-745, 896-746, 896-747, 896-748, 896-749, 896-750, 896-751, 896-752, 896-753, 896-754, 896-755, 896-756, 896-757, 896-758, 896-759, 896-760, 896-761, 896-762, 896-763, 896-764, 896-765, 896-766, 896-767, 896-768, 896-769, 896-770, 896-771, 896-772, 896-773, 896-774, 896-775, 896-776, 896-777, 896-778, 896-779, 896-780, 896-781, 896-782, 896-783, 896-784, 896-785, 896-786, 896-787, 896-788, 896-789, 896-790, 896-791, 896-792, 896-793, 896-794, 896-795, 896-796, 896-797, 896-798, 896-799, 896-800, 896-801, 896-802, 896-803, 896-804, 896-805, 896-806, 896-807, 896-808, 896-809, 896-810, 896-811, 896-812, 896-813, 896-814, 896-815, 896-816, 896-817, 896-818, 896-819, 896-820, 896-821, 896-822, 896-823, 896-824, 896-825, 896-826, 896-827, 896-828, 896-829, 896-830, 896-831, 896-832, 896-833, 896-834, 896-835, 896-836, 896-837, 896-838, 896-839, 896-840, 896-841, 896-842, 896-843, 896-844, 896-845, 896-846, 896-847, 896-848, 896-849, 896-850, 896-851, 896-852, 896-853, 896-854, 896-855, 896-856, 896-857, 896-858, 896-859, 896-860, 896-861, 896-862, 896-863, 896-864, 896-865, 896-866, 896-867, 896-868, 896-869, 896-870, 896-871, 896-872, 896-873, 896-874, 896-875, 896-876, 896-877, 896-878, 896-879, 896-880, 896-881, 896-882, 896-883, 896-884, 896-885, 896-886, 896-887, 896-888, 896-889, 896-890, 896-891, 896-892, 896-893, 896-894, 896-895, 896-896, 896-897, 896-898, 896-899, 896-900, 896-901, 896-902, 896-903, 896-904, 896-905, 896-906, 896-907, 896-908, 896-909, 896-910, 896-911, 896-912, 896-913, 896-914, 896-915, 896-916, 896-917, 896-918, 896-919, 896-920, 896-921, 896-922, 896-923, 896-924, 896-925, 896-926, 896-927, 896-928, 896-929, 896-930, 896-931, 896-932, 896-933, 896-934, 896-935, 896-936, 896-937, 896-938, 896-939, 896-940, 896-941, 896-942, 896-943, 896-944, 896-945, 896-946, 896-947, 896-948, 896-949, 896-950, 896-951, 896-952, 896-953, 896-954, 896-955, 896-956, 896-957, 896-958, 896-959, 896-960, 896-961, 896-962, 896-963, 896-964, 896-965, 896-966, 896-967, 896-968, 896-969, 896-970, 896-971, 896-972, 896-973, 896-974, 896-975, 896-976, 896-977, 896-978, 896-979, 896-980, 896-981, 896-982, 896-983, 896-984, 896-985, 896-986, 896-987, 896-988, 896-989, 896-990, 896-991, 896-992, 896-993, 896-994, 896-995, 896-996, 896-997, 896-998, 896-999, 897-000, 897-001, 897-002, 897-003, 897-004, 897-005, 897-006, 897-007, 897-008, 897-009, 897-010, 897-011, 897-012, 897-013, 897-014, 897-015, 897-016, 897-017, 897-018, 897-019, 897-020, 897-021, 897-022, 897-023, 897-024, 897-025, 897-026, 897-027, 897-028, 897-029, 897-030, 897-031, 897-032, 897-033, 897-034, 897-035, 897-036, 897-037, 897-038, 897-039, 897-040, 897-041, 897-042, 897-043, 897-044, 897-045, 897-046, 897-047, 897-048, 897-049, 897-050, 897-051, 897-052, 897-053, 897-054, 897-055, 897-056, 897-057, 897-058, 897-059, 897-060, 897-061, 897-062, 897-063, 897-064, 897-065, 897-066, 897-067, 897-068, 897-069, 897-070, 897-071, 897-072, 897-073, 897-074, 897-075, 897-076, 897-077, 897-078, 897-079, 897-080, 897-081, 897-082, 897-083, 897-084, 897-085, 897-086, 897-087, 897-088, 897-089, 897-090, 897-091, 897-092, 897-093, 897-094, 897-095, 897-096, 897-097, 897-098, 897-099, 897-100, 897						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024101755	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: I. 154KV Maule-Parraí, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Tierra: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Maule-Parraí C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202408381	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	230	EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de poste de madera en mal estado por poste de hormigón armado en estructuras 52-71-119-120-121-122-123-127-185	Trabajo con riesgo controlado durante toda la actividad	Los trabajos se realizan con la instalación en servicio utilizando técnicas para faenas con líneas energizadas. Se requiere el Bloqueo de Reconexión del interruptor 5285 en SE Pan de Azúcar. El Bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024025251	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412-220KV C1 EST.412-EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404-220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre tramo L7220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la reconexión de los interruptores 5211 5/1E Planta Santa Fe, 524, 5/1E Papayes Rio Vergara y 5212 5/1E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024101754	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Riesgo: I. 154KV Maule-Parraí, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Tierra: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Maule-Parraí C1. -	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202403861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202403862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A-220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024038959	Línea	Ejecución Exitosa	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	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
2024038860	Línea	Ejecución Exitosa	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	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCIONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202405888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8277365	Bajo	Actividades: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8277365. Restricciones: Los Changos, 5217-5218-5219-5211 No reconectar Kapatur, 52117-52118-5219-52120 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de Tierra Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00
202405839	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8277365	Bajo	Actividades: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8277365. Restricciones: Los Changos, 5217-5218-5219-5211 No reconectar Kapatur, 52117-52118-5219-52120 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220KV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de Tierra Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024050866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220W LAGUNAS-PUQUIOS, C1; LAGUNAS-CHALCABOLLO, C1; Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito, Estructuras); E21-E118; Total: 498 Cds; Fecha de ejecución: 05-15-11-2024, Plazo Entrega Informa: 22.11.2024, OM: 8272322.	Actividades: L 220W LAGUNAS-PUQUIOS, C1; LAGUNAS-CHALCABOLLO, C1; Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito, Estructuras); E21-E118; Total: 498 Cds; Fecha de ejecución: 05-15-11-2024, Plazo Entrega Informa: 22.11.2024, OM: 8272322. Restricciones: LAGUNAS, S212, S213, S214; S215 No reconectar Terceiros, S216 S200 SE PUQUIOS TECU No reconectar Terceiros, S216 S200 SE CHALCABOLLO TECU No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220W LAGUNAS-CHALCABOLLO, C1 o L 220W LAGUNAS-PUQUIOS, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: LAGUNAS, Tramo E21 - E118 Bloqueo jefe de Tierra Conectado a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
202406128	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	919	PAPOSO - CACHUYVAL 220KV	1358 1743	PAPOSO - TAP TAL TAL 220KV C1 TAP TAL TAL - CACHUYVAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220W Paposo-San Francisco, C1 ; Paposo-Cachuyval, C2; Medición resistencia a tierra en estructuras.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
202406129	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	199	PAPOSO - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV	1243 1752	PAPOSO - TAP LALACKAMA 220KV C1 TAP LALACKAMA - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220W Paposo-San Francisco, C1 ; Paposo-Cachuyval, C2; Medición resistencia a tierra en estructuras.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024060912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Anco, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024060922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Anco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024060932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024057284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024057285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4280 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024057295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Anco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024057406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos : Pre armado, montaje, giro, apilone y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Ríos. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Actividades: SE Entre Ríos : Pre armado, montaje, giro, apilone y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Ríos (Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 kV Charrua - Entre Ríos, C2.) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrua-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024057480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Actividades: SE Entre Ríos : Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canchales prefabricados. Trabajos dentro de la Franja de servidumbre LT 500 kV Charrua - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrua-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
202410907	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUÉVA MANTENCILLO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV	1761	NUÉVA MANTENCILLO - NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Mantencillo 500 kV: Lavado de aislación a equipos primarios asociados a Reactor K102.	Para realizar la actividad en forma segura, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Nueva Mantencillo 500 kV: Deshabilitar Reconexión Automática a interruptores S2K10 y S2K11. En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV: Deshabilitar Reconexión Automática a interruptores S2K28 y S2K29. -Trabajos diarios de 08:00 a 17:00 horas. -Las solicitudes NEDAMANTE de lavado de aislación en SE Nueva Mantencillo y SE Mantencillo no se pondrán en vigencia en simultáneo (se lavara uno equipo a la vez).	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
2024082933	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNILAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNILAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Replanteo, excavación, armado de enfierraduras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E17 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y rellenos compactados.	Actividades: Replanteo, excavación, armado de enfierraduras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de puesta a tierra para fundaciones de E17 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y rellenos compactados. Restricciones: Frontiera, S236, S235 No reconectar LAGUNILAS, S216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220W Frontiera-Lagunilas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de Tierra: Frontiera, E316, E317, E318 Bloqueo del jefe de Tierra Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinaria con línea energizada. Utilizar solo caminos y accesos establecidos; Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			
202408332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunitas, C1 o Línea 220W Hualpén-Guandío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Chalfarai, 52E71 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 023KV El Salado-Chalfarai, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024109884	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024109885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024109932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de línea: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110089	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poder franja sembradura	Sin Limitaciones	Se realizará Roca Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off María Dolores - Celulosa Laja.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52110 S/E Charrúa, 52113 S/E Laja, 52175 S/E Santa Fe Energía, 52112 S/E Celulosa Planta Santa Fe y 52113 S/E Papelería Río Vergara.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110210	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110211	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110419	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA - LA POLVORA 110KV	3897	PLAYA ANCHA - EST. EL 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por actividades asociadas al mantenimiento de líneas de transmisión se requiere la desconexión de la línea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera protección para el circuito N°1.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por actividades asociadas al mantenimiento de líneas de transmisión se requiere la desconexión de la línea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera protección para el circuito N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024110435	Línea	Ejecución Exitosa	AR TOHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1592	TOHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TOHAMMA - PALLATA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tohamma. Condiciones requeridas: Alberto 5212, 8910-2, 5213 y 8910-3 en S/E Pallata. Cerrado 8910-2T y 8910-3T en S/E Pallata. Alberto 5211 y 8911-1 en S/E Tohamma. Cerrado 8911-1T en S/E Tohamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tohamma. Condiciones requeridas: Alberto 5212, 8910-2, 5213 y 8910-3 en S/E Pallata. Cerrado 8910-2T y 8910-3T en S/E Pallata. Alberto 5211 y 8911-1 en S/E Tohamma. Cerrado 8911-1T en S/E Tohamma.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110509	Línea	Ejecución Exitosa	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 Colihuaqui, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaqui, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1, 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, tapado, diseño de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5212 No reconectar San Simón: 524 y 525 No reconectar (Sod RNE) Tap OFF: Victoria: 5217 No reconectar (Sod RNE) Bloques de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110612	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro C1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Sellafizar y No Reconectar 5211 y 5212. S/E Cruceiro: Sellafizar y No Reconectar 5212 y 5213 S/E La Cruz: Sellafizar y No Reconectar 5211, 5212 y 524+T1. S/E Barriles: Sellafizar y No Reconectar 5211, 5212 y 524+T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110633	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUT 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUT 220KV C1 ANGAMOS - EST 220KV C2 EST 28 - KAPATUT 220KV C2 EST 4, EST 28 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	VP con apoyo de Drone. Línea Angamos - Kapatut Zona Costa (Tramo N° 01 a 28)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024110933	Línea	Ejecución Exitosa	CSL TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Rozar y poder franja semisombra	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 5281 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111395	Línea	Ejecución Exitosa	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 Colihuaqui, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaqui, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1, 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, tapado, diseño de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5211 No reconectar Frontera: 524 y 525 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1511	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Monte Redondo, 52151 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1. 220KV P. Sierra-M. Redondo-La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111468	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de flujos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de flujos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1. 220KV P. Sierra-M. Redondo-La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111469	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de flujos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de flujos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o 1. 220KV La Cebada Tap Talinay - Don Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024111489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, 52147 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Campaillas, 52142 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Campaillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 432
Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024111490	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 Bajo (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024111491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 Bajo (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024111492	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMENAL 110KV C1 TAP ROMENAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 Bajo (Tramo: Incahuasi - Algarrobo).	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incahuasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024111553	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de Entel, bajada de muña y tendido de bupos a nivel de piso en tramo 267. Requiere de SE Punta Sierra inhibir reconexión automática (79) de S215, S212, S213 y S214.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Transelac.	Trabajo a solicitud de Entel por medio de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111586	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV	269 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 y S2H8 en S/E Pan de Azúcar, precaución en S2H2 y bloqueo reconexión S2H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111609	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (IN. REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (IN. REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en SE Talca y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°7 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3895.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111738	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66KV	1085 1086	ESTRUCTURA 36A - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - ESTRUCTURA 36A 66KV C1	Roca y poder franja sendaviento	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en cercanía de la LT Fatima - Hospital. Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloqueo de reconexión de S285 de SE Fatima, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024111748	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLON - QUINTA DE TILCOCO 66KV	554	MALLON - QUINTA DE TILCOCO 66KV C1	Roca y poder franja sendaviento	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Mallon-Quinta de Tilcoco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S281 de S/E Mallon. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111754	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	351	MARCHIGUE - ALCONES 66KV	602	MARCHIGUE - ALCONES 66KV C1	Roca y poder franja sendaviento	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Marchigue-Alcones, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2-8981 de S/E Portavento. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024113158	Línea	Aprobado	INTERCHILE 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 Transilac: NUP 1147 "SE Lagunas" Montaje de doce vigas (E15 y E16 B) asociados a la línea de Palo en construcción (SE. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y B7 alejadas al nuevo punto (SE) se encuentran desmontadas 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 S229. Trabajos diurnos de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos varios: pasante peatonal, vigas, placas, refuerzo, boca y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos varios: pasante peatonal, vigas, placas, refuerzo, boca y hormigonado. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Huaplen, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-122-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TCC en diagonal #2. SO asociado 2024110835. NUP 3283.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-122-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TCC en diagonal #2. SO asociado 2024110835. NUP 3283. Restricción: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2. Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111912	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del S27T1 en S/E Huarte por trabajos de poda en la LT 33KV Huarte-Quirhue.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024111920	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S285 en S/E Cocharcas por trabajos de retiro de tramos de marco de línea de S/E Huarte con métodos de líneas energizadas.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del interruptor S285 en S/E Cocharcas por trabajos de retiro de tramos de marco de línea de S/E Huarte con métodos de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112201	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de TE 1 a 220 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar S228 en S/E Cardones y no reconectar S221 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112221	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGÓ - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELEQUEN 66KV C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Preautoría por el desarrollo del proyecto NUP 1179 Aumento de Capacidad sobre la LT Tallehué Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengó-Pelequén, para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, acceso y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODOC a nivel de piso en los pafos B1 de S/E Pelequén y Pafos B2 de TAP Rengó	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S281 en SE Pelequén, el interruptor S282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor S282T en SE Rengó.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112384	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	414 572	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C1 ESTRUCTURA 74 - TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de torre de comunicaciones de Celos en la SE Talca, por proyecto de SE El Rul.	Bajo nivel de riesgo	Cable emal Sodi N° 6629/2024 por precaución sobre la Línea Maule Talca. Orden de no reconectar int. S283 en SE Maule y S288T en SE Talca. Por Montaje de torre de comunicaciones en la SE Talca, la cual se encontrará primero a la línea 66KV Maule-Talca	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 156-157 LAT 1x220kV SE Varones - SE Duqueco. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 156-157 LAT 1x220kV SE Varones - SE Duqueco. Condiciones: L 220KV Los Varones-Duqueco, C1, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovelizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Varones-Duqueco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 KV Charria-Temuco - Etapa 1, NUP 3274	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales por cruces de caminos y líneas de terreno, Tramo 104 a 177. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales por cruces de caminos y líneas de terreno, Tramo 104 a 177. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV W Charria-Cholguan, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Reposición de perfiles y diagonales en estructura L 220 KV EL Rosal Los Varnes. -Riesgo no significativo.	Actividades: Reposición de perfiles y diagonales en estructura L 220 KV EL Rosal Los Varnes. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00		
2024112426	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Reemplazo de Perfiles y diagonales en estructura L 220 KV Charrúa EL Rosal. -Riesgo no significativo.	Actividades: Reemplazo de Perfiles y diagonales en estructura L 220 KV Charrúa EL Rosal. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00		
2024112498	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINED - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANGUHUE - EST. 641 220 KV C2	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANGUHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 582N - TAP LLANGUHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Montt: Investigar alarmas "I OUT RANGE" en la protección sistema 2.-	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tined - P. Montt C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: Subestación Puerto Montt, Paflo 12. Protección de distancia sistema 2. Trips Bloqueados -	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112530	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se requiere no reconectar LAT 66 KV Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de arboles LT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura 77 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la recomendar de interruptor 52B2 de S/E Enlace y 52B1 de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112577	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TAPAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TAPAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 01, 03 y 04 en la llegada de línea.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 01, 03 y 04 en la llegada de línea. Restricciones: Tarapad, 5213, 5214 No reconectar Puerto Patache, 5215, 5216, 5213, 5214, 5215. No reconectar Cóndores, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220KV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 01, 03 y 04 en la llegada de línea.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 01, 03 y 04 en la llegada de línea. Restricciones: Tarapad, 5213, 5214 No reconectar Puerto Patache, 5215, 5216, 5213, 5214, 5215. No reconectar Cóndores, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220KV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112579	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TAPAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TAPAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 01, 03 y 04 en la llegada de línea.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 01, 03 y 04 en la llegada de línea. Restricciones: Tarapad, 5213, 5214 No reconectar Puerto Patache, 5215, 5216, 5213, 5214, 5215. No reconectar Cóndores, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220KV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee recomendar automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no recomendar del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112679	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee recomendar automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no recomendar del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112788	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARRAL 66KV	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUCTURA 291 - PARRAL 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 245 - ESTRUCTURA 246 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 245 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Parral y 52B2 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Parral San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112801	Línea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 3670 4694 4995	CALAMA NUEVA - EST. 45 220KV C2 EST. 46 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido segundo circuito LAT 220 KV. Nva. Chuquicamata - Calama Nva. Segun NUP 3285	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS - No reconectar SE Calama nueva 5213. SE NVA.CHUQUICAMATA. 5217 - 5218. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112802	Línea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 3670 4694 4995	CALAMA NUEVA - EST. 45 220KV C2 EST. 46 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos cercanos a paflo 03. Otras claves relacionadas con nuevos paflos 15 y 16 en S/E Nva. Calama. (Reemplaza a S-2024070063)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo.	CONDICIONES REQUERIDAS - No reconectar, SE Nva. Calama 5213. SE Nva. Chuquicamata 5217 - 5218. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112884	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en línea de 220 KV San Juan - Punta Colorado.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrá las instalaciones sin recomendar automática. No reconectar paflo 01 y 04 de S/E Punta Colorado. No reconectar el paflo 02 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112928	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112929	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3460 3462 3463 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112994	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guarda OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guarda OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancaigua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancaigua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024112936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINI 154KV C1 TAP PAINI - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancaigua - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancaigua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113014	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 525 y 526 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 525 y 526 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113135	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	PITRUFQUEN - LASTARRIA 66 KV	4049 4051 4029 4030 4050 4054	EST. 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C1 GORBEA - EST. 219 66KV C1 EST. 20 - GORBEA 66 KV C1 EST. 20 - GORBEA 66 KV C2 EST. 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C2 GORBEA - EST. 219 66KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo de Reconexión LTTJ 2x66KV Lastaria - Pitrufquen, por faenas correspondiente a lavado de Aislación en SE GORBEA, coordinado con Transelac.	Riesgo Controlado de acuerdos a protocolos de CGET	Riesgo Controlado de acuerdos a protocolos de CGET	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113139	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3655 3657	EST 144B - ALGARROBAL 220KV C2 EST 144B - ALGARROBAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A petición de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Se digita a solicitud de Transelac mediante SODI 1942.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal: No reconexión 523H, 523E, 5237 y 523B.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113206	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3653	EST 141A - ALGARROBAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A petición de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Se digita a solicitud de Transelac mediante SODI 1948.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal: No reconexión 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113295	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H2 S/E Almoror: No reconectar 52H4 S/E Tar-CE: No reconectar 52H7.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113296	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H2 S/E Antofagasta: No reconectar 52H4 S/E Tar-CE: No reconectar 52H5.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	5238 5239	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; circuito simple, Estructural(s) E193-E194, Total: 9 CAD, Fecha de ejecución: 06-09-11-2024, Pausa Entrega Informe: 16-11-2024	Bajo	Actividades: 1.220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; circuito simple, Estructural(s) E193-E194, Total: 9 CAD, Fecha de ejecución: 06-09-11-2024, Pausa Entrega Informe: 16-11-2024 Restricciones: Frontera, 52H, 52S No reconectar Lagunas, 52S1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Frontera, E196-E195 Bloqueo jefe de faena Conexión a barra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TAMPACA - GEOGLUFOS 220KV	3600	TAMPACA - GEOGLUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV/Tarpasca Geoglufos, Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV/Tarpasca Geoglufos, Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarpasca, 52S1, 52S2 No reconectar Geoglufos, 52S1, 52S2, 52H, 52S No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarpasca-Geoglufos, C1 o 1.220KV Tarpasca-Geoglufos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Geoglufos, E4, E5, E6, E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1,70 METROS).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TAMPACA - GEOGLUFOS 220KV	3601	TAMPACA - GEOGLUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV/Tarpasca Geoglufos, Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV/Tarpasca Geoglufos, Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarpasca, 52S1, 52S2 No reconectar Geoglufos, 52S1, 52S2, 52H, 52S No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarpasca-Geoglufos, C1 o 1.220KV Tarpasca-Geoglufos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Geoglufos, E4, E5, E6, E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1,70 METROS).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TAMPACA - GEOGLUFOS 220KV	3601	TAMPACA - GEOGLUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarpasca: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1.	Bajo	Actividades: S/E Tarpasca: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño JT2 y Ex paño JT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tensión. 2) Instalación de estructura de soporte y tirantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Pafos JR, E5 y JT2. 4) Acople de grúa para sostener viga paño JT2. 5) Retiro de pilar y montaje del nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño JR y JT2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 kV Tarpasca, indispensable Paño Acoplador J051 Tarpasca, indispensable Paño Transformación J051 Tarpasca, indispensable Terceros, Central Tarpasca, 52P1, 52T6, 52-188801 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarpasca, 52S1, 52S7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación J051 Tarpasca o Barra 220 kV, Sección 1-Tarpasca o Barra Transferencia 220 kV Tarpasca o L 220KV Tarpasca-Geoglufos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	
2024113494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3652	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Se digita a solicitud de Transelac mediante SODI 1948 a 1951 - Enge	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Se digita a solicitud de Transelac mediante SODI 1948 a 1951 - Enge	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		06-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. SDO 1942 a 1947 - Enge	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar). Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024113506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar). Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar). Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024111854	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ELAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	ES37 - CHOAPA 110KV C1 B618 - BE17 110KV C1 B664 - BE18 110KV C1	Roca y poder franja sendadunas	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerar bloqueo interruptor S2H4 de Choapa, y precaución en S2H2 en S/E Itapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerar bloqueo interruptor S2H4 de Choapa, y precaución en S2H2 en S/E Itapel	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024112235	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILLA - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV	3160 3161	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35. 110KV C3 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje sala de control paño HS. en SE Tamaya	Riesgo bajo según análisis	SE TOCOPILLA ABERTOS Y BLOQUEADOS S2H4, B9H3-1, B9H4-2, B9H3-3 CERRADO Y BLOQUEADO B9H3-ST. SE TAMAYA ABERTOS Y BLOQUEADOS S2H4, B9H4-1, B9H4-2, B9H4-3, CERRADO Y BLOQUEADO B9H4-ST. ENCARGADO DE MANTENER OPERADOR TX	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024114237	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV	2147	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en reparar puntos calientes encontrados ayer en estructuras N° 13 y N° 33, durante inspección predictiva. Línea se encuentra vulnerable a interrupción imprevisita por cortafusos, dado el recalentamiento en perforaciones y por ende, en las líneas de las fases N° 1, N° 2 y N° 3, de estructuras N° 13 y N° 33.	Riesgo bajo debido a que el trabajo a realizar se ha analizado y a ejecutar con seguridad, tomando en cuenta los EPP, herramientas y materiales, adecuados y en buen estado. Además, supervisión directa en terreno.	Inmovilizaciones/Bloques solicitados: N°1 S/E Palestina interruptor S2BT abierto, N° 2 S/E Palestina Desconector B9H2-2T cerrado, N° 3 S/E Palestina interruptor S2CT abierto, N° 5 S/E Palestina interruptor S2BT abierto, N° 6 S/E Palestina Desconector B9H1-1 abierto y N° 7 S/E Palestina Desconector B9H1-1 T cerrado.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	
2024110427	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	1566	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Estos trabajos se deben ejecutar con el objetivo de crear un botón en el sistema SCADA, que permitirá desconectar los sistemas N° 1 y N° 2 del paño 12 al momento de realizar la transferencia hacia el paño 18. Esta acción es necesaria debido a la configuración actual de la S/E Agua Santa (paño 220 kV). Por lo anterior, se intervendrá el circuito de disparo hacia el interruptor de transferencia S2H2L, con el fin de disparar la vía de disparo, corrigiendo la polaridad que se encuentra presente en el mismo. Para ello se reabrirá el permiso de trip cuando el paño se encuentra en modo intermedio transferido, esto es dependiente de la posición del desconector B9H2-4, quien se encargará de energizar el relé I-1 y permite el disparo hacia el interruptor S2H2L cuando el paño 12 se encuentre en modo intermedio - Transferido. Por último, se ejecutará una conexión en la transferencia de corrientes TTCC 12 / TTCC 181 en armario 181.	Estos trabajos se deben ejecutar con el objetivo de crear un botón en el sistema SCADA, que permitirá desconectar los sistemas N° 1 y N° 2 del paño 12 al momento de realizar la transferencia hacia el paño 18. Esta acción es necesaria debido a la configuración actual de la S/E Agua Santa (paño 220 kV). Por lo anterior, se intervendrá el circuito de disparo hacia el interruptor de transferencia S2H2L, con el fin de disparar la vía de disparo, corrigiendo la polaridad que se encuentra presente en el mismo. Para ello se reabrirá el permiso de trip cuando el paño se encuentra en modo intermedio transferido, esto es dependiente de la posición del desconector B9H2-4, quien se encargará de energizar el relé I-1 y permite el disparo hacia el interruptor S2H2L cuando el paño 12 se encuentre en modo intermedio - Transferido. Por último, se ejecutará una conexión en la transferencia de corrientes TTCC 12 / TTCC 181 en armario 181.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024108655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End, SE Mirajé, paño 17 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca ABB modelo REL 670.	Actividades: Pruebas End to End, SE Mirajé, paño 17 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca ABB modelo REL 670. Restricciones: Línea 220 kV Mirajé-Encuentro C2 y Paño 18 Mirajé: Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Mirajé o Paño Línea L07, MIR-Encuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Mirajé, Protección sistema #1 ABB REL 670 asociado al Paño 17. Ordenes de desconexión sobre S2B7. Bloqueados se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Mirajé, Mirajé, Armaria protección sistema #1 ABB REL 670 Paño 17. Delimitación zona de trabajo. Utilizar barrera duras y/o cinta de delimitación. Mirajé, Armaria protección S08B ABB REL 670 Paño 17. Bloques de Trip S08P. Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transilux.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024108657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca SEL modelo 421.	Actividades: Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca SEL modelo 421. Restricciones: Línea 220 kV Mirajé-Encuentro C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Encuentro o Paño Línea L06, ENC-Mirajé 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Encuentro, Protección sistema #1 SEL 421 asociado al Paño 16. Ordenes de desconexión sobre S2B7. Bloqueados se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transilux. Encuentro, Protección sistema #1 SEL 421 asociado al Paño 16. Bloques de Trip S08P. Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transilux. Encuentro, Protección sistema #1 SEL 421 asociado al Paño 16. Delimitación zona de trabajo. Utilizar barrera duras y/o cinta de delimitación.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024109444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CHIRQUELOS 220 KV	4037 4040 4043 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - EST. 39A 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 39A - CHIRQUELOS 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles -	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarría - Chiruelo, C1 o Línea 220 kV Lastarría - Chiruelo, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar interruptores que sirven a la Línea -	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024110769	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1301 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CUBILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 CENTRAL CUBILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Actividades: Roca bajo la línea energizada. - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		
2024107070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST.128 VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 EST.128 VARIANTE EL COLORADO - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Actividades: Roca bajo la línea energizada. - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses-Itahue, C1 o C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024111453	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 2978	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Monte Redondo, 52051 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o L. 220KV P. Sierra-M. Redondo-La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024122266	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E105 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C2 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Los Notros-Antuco-Charrúa, C2 o Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112083	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2949 2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajo de Transferir: S/E Matencillo: Lavado de aislación por 220 KV incluye equipos primarios, puentes (L2, L3, L4, R), J.R. 16, J.R. 19, J.D. 11, 12, 15, 17, 18, J.R. 18, J.R. 18, ATRO, ATRO, 183, marcos de barra principal y secundarios, marcos de líneas y barra de transferencia.	No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transferir: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptor 5215 L. No reconectar interruptor 5216 L. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5210 y 5213. No reconectar interruptores 5215 y 5216. Trabajos diarios de 09:00 a 17:30.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112265	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E105 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Los Notros-Antuco-Charrúa, C2 o Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024114491	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV	3423 3904	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en reparar puntos calientes encontrados ayer en estructuras N° 13 y N° 33, durante inspección predictiva. Línea se encuentra vulnerable a interrupción imprevista por cortadura, dado el recalentamiento en perforados y, por ende, en las líneas de las fases N° 1, N° 2 y N° 3, de estructuras N° 13 y N° 33. Se operará inmediatamente con generación propia (en sitio), abasteciendo 10MW de los 13MW requeridos. 6MW para el área Mina y 4dfr para el área Planta.	Riesgo bajo debido a que el trabajo a realizar se ha analizado y a ejecutar con seguridad, tomando en cuenta los EPP, herramientas y materiales, adecuados y en buen estado. Además, supervisión directa en terreno.	Inmovilizaciones/Bloques solicitados: N°1 S/E Palestina interruptor 5287 abierto, N° 2 S/E Palestina Desconector 8987-2T cerrado, N° 4 S/E Peñón interruptor 12CT abierto, N° 5 S/E Peñón interruptor 538T abierto, N° 6 S/E Peñón Desconector 8981 abierto y N° 7 S/E Peñón Desconector 8981 L.T. cerrado.	Libre	MINERA MERIDIAN LTDA.		ninguno		06-11-24 08:00
2024108944	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1478	COPAYAPU - COPAPO 110KV	3423 3904	COPAYAPU - EST. 4A 110KV C1 EST. 4A - COPAPO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perforados de reparación a conductor de fase superior izquierda y revisión de fases media e inferior.	Riesgo medio controlado. Trabajos con instalación desenergizada.	Para los trabajos se requiere apertura de 52H5 y 89H5-2 en SE Copayapu. Apertura de 52H5 y 89H5-2 en SE Copayapu.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113017	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024113534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación y ferramental entre E9B a E10A. Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 9B a 101 y posterior, 102 a 104.	No tiene consumo afectado	Actividades: Reemplazo de herraje o ferramental doble Circuito (en desconexión). Reemplazo de aislación y ferramental entre E9B a E10A. Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 9B a 101 y posterior, 102 a 104. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L. 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: Subestación Matencillo, instalación de bloques en estructura N°91 - 102, 103, 105 de forma no simultánea, uno, según el avance. Sólidamente alertado, previo a la ausencia de tensión, registrando las 5 reglas de oro. Retiro de tierra de bloques una vez finalizados los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112754	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (CSE) - HUASANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PARONAL - HUASANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de mantenimiento con Líneas energizadas instalación de generos antiguos.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de reconexión Int. 5284 en SE Los Maquis y se envió Sodi a Aracazo por el bloqueo de la reconexión Int. 5282 en SE Licatén.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024109114	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLAGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLAGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 5249 en S/E Gallaguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024109221	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	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 Odra Collahuasi C20: (Sodi 413) (Sodi 413) L. 220 KV Lagunas-Challacollo PK 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acuerdo. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, rellamado, perfilado de plataformas declaradas en EA, posteriormente Apertura de Zanjas, ductos de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Challacollo (Terceros) 5215 No reconectar Bloques de jefe de Taller: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00		
2024105865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	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	L. 220V Lagunas-Puquillo, C1; Lagunas-Challacollo, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito, Estructuras) E21-E119. Total: 498 CAD. Fecha de ejecución: 05-15-11-2024. Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 877322.	Bajo	Actividades: L. 220KV Lagunas-Puquillo, C1; Lagunas-Challacollo, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito, Estructuras) E21-E119. Total: 498 CAD. Fecha de ejecución: 05-15-11-2024. Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 877322. Restricciones: Lagunas: 5212, 5213, 5214, 5215 No reconectar Terceros, 5218 (SODI) SE Puquillo TCEC No reconectar Terceros, 5218 (SODI) SE Challacollo TCEC No reconectar Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L. 220V Lagunas-Puquillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Taller: Lagunas: Tramo E21 - E119 Bloqueo jefe de Taller Conveón a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112132	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	940 - LAGUNA SECA 69KV	2160 2169 4651 2185 2168	TAP OFF 405 - LAGUNA SECA 69KV C1 TAP OFF 404 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF PUNTA NEGRA - HAMBURGRO NORTE 69KV C1 940 - TAP OFF PUNTA NEGRA 69KV C1 940 - TAP OFF 404 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 KV Laguna Seca - 940	Riesgo bajo, el trabajo es programado	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 528B41, SE 405: No reconectar 528221, SE 404: No reconectar 528222, SE DGP1: No reconectar 52812.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:30	
2024121133	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	OYHIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°2 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. 1-202 - EST. 1-444 220KV C1 EST. 1-444 - EST. N°2 220KV C1 OYHIGGINS - EST. 1-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Puri.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins: 5215, S/E Puri: 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-11-2024 00:17:43

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

Total registros General: 432

Total registros Línea: 167

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112135	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV CL EST. N°2 - EST. T-13A 220KV CL EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV CL EST. N°3 - EST. N°2 220KV CL EST. T-13A - EST. T-13.1 220KV CL EST. T-13.1 - EST. N°1 220KV CL FARELLON - EST. N°3 220KV CL	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 kV Farelón - Chimborazo	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes ordenes de no reconectar: S/E Farelón 5202 S/E Chimborazo 5205	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:30	
2024112137	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV CL	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 kV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Mejillones5212 S/E O'Higgins211	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:30	
2024040481	Línea	Ejecución Exitosa	AEI EDUCIA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1865	AURORA - TAP AURORA 220KV	4593	AURORA - TAP AURORA 220KV CL	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado línea y transformadores de potencia de S/E Aurora. Desconectado Circuito R1 Frutillar Norte - Tíneo 220 kV.	Se realizará mantenimiento preventivo con S/E desenergizada, considerando la integridad y seguridad de las personas.	Se solicita realizar mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado línea y transformadores de potencia de S/E Aurora.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:00	
2024070592	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2033	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TALTAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV CL EST. 89 - EST. 153 110KV CL	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 kV Javiera - Chido con línea Energizada -	Riesgos controlados - según procedimientos interno CSE	Retiro de reconexión automática - 5291 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:00	
2024100024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TÍNEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA - EST. 571 220KV CL EST. 571 - TÍNEO 220KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de PE Aurora se requiere desconexión de la línea Frutillar Norte - Tíneo C1 por trabajos relacionados de Mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado de línea y transformadores de potencia de S/E Aurora -	Bajo -	Restricciones: Instalación indisponible - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frutillar Norte - Tíneo C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No hay - Observaciones: Avuses CEN 2024100483/2024104442 - 2024104504/2024104495	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:00	
2024107717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV CL EST. 453 - CUMBRE 500 KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de contaminación cadena de tensor. Estructura N°527.	Riesgo: Atrapamiento y/o apretones de mano partes del cuerpo, golpeado por e en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, anillero correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de 5248 - 5269 - 52411 - 52412. En S/E Cumbre no reconexión de 5261 - 5262 - 5264 - 5265	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:00	
2024113097	Línea	Ejecución Exitosa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMARGO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMARGO - MANTO VERDE 110KV CL	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de línea 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de línea 110 kV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 25 a 94. Condiciones requeridas: No reconectar 5296 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 07:00	
2024113308	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTUENUS 110 KV	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTUENUS 110 KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la abrir el extremo de S/Las Lajas por trabajos programados en LT Florida Alto Maipo Cto 1, según SOO 2024112056.	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 kV Quelltuenus Laja.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 06:00	
2024111574	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	CHIBURGO - COLIBUN 66KV	164	CHIBURGO - COLIBUN 66KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mejoramiento de LT 66 kV Chiburgo-Colbún. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Sin riesgo para LT 66 kV Colbún - Chiburgu, instalación desconectada.	Se coordina con COLIBUN para la desconexión de las Unidades N°1 y 2 en S/E Chiburgo y La Unidad N°1 en S/E Cliente, debido a que no tendrán vía de evacuación al momento de desconectar la LT 66 kV Colbún - Chiburgu.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 06:00	
2024112344	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos a solicitud de CELEO REDES SOO-2024111574 - 2024111575	Bajo -	Actualizado: A solicitud de CELEO REDES por trabajos en línea Chiburgo - Colbún. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuénche-Ancoa 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuénche-Ancoa 2 - NOTA: SOO N° 4648.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 06:00	
2024112347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1296	PEHUENCHÉ - TAP CANAL MELADO 220KV CL TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos a solicitud de CELEO REDES SOO-2024111574 - 2024111575 -	Bajo -	Actualizado: A solicitud de CELEO REDES por trabajos en línea Chiburgo - Colbún. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 - NOTA: SOO N° 4648.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 06:00	
2024112056	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2956	TAP LA LAJA - VOZCACHAS 110KV CL VOZCACHAS - FLORIDA 110KV CL ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización y fijación de fibra óptica.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con circuito desenergizado	Durante la desconexión permanecerá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 kV Alto Maipo - Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 06:00	
2024112875	Línea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo empresa Transilce, Reemplazo de conductor y cable de guarda LAT 2x220 kV Alcamas-Mirajé CCo 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 5219 // S/E Crucero No Reconectar 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112857	Línea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV CL CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de conductor y cable de guarda LAT 2x220 kV Alcamas-Mirajé CCo 2 entre estructura 06 y estructura 11, según SOO 2009 Transilce.	Riesgo bajo, se toma todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro, procedimientos aprobados Transilce.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya: Refaillar y no reconectar 5216-5217-5213 S/E El Cobre: Refaillar y no reconectar 5212-5213 S/E Crucero: Refaillar y no reconectar 5216	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112877	Línea	Aprobado	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Externo	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución a solicitud de Transilce según SOO N°2222 por reemplazo de conductor y cable de guarda LAT 2x220 kV Alcamas-Mirajé CCo 2 entre estructuras N° 6 y 11. (Reemplazo a 0-2024102731)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: Refaillar y no reconectar - en S/E Mejillones 5290 - y en S/E Lince 5297.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112878	Línea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV CL	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV CL L38	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de conductor en Línea María Elena-Kimel, retirando el existente Girelwey, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flexión denominado ACCC Brasulite, entre estructuras 0-6 y 118, trabajos asociados a proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E A1: No reconectar 5243 // S/E CD Tamayo: No reconectar 5243	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112881	Línea	Aprobado	CODECO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS SE ENCuentRO 220KV CL	3192 3190	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS SE ENCuentRO 220KV CL PATIO DE MUÑAS SE ENCuentRO - TOCHTACK 220KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución por cambio de conductor Línea 220 kV María Elena - Kimel (Cruce por sobre línea energizada), relacionado con SOO 2704 requerido por empresa Bosch para ejecutar los trabajos asociados a proyecto NUP 3287. Decreto N° 171/2020 del ministerio de energía y a solicitud ante el coordinador N°2024108513.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Tochtack: Refaillar y no reconectar 5212. S/E Encuentro: Refaillar y no reconectar 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024111889	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	95	CARINA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1105 1106 1107	MAULICO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV CL FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV CL INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de	Mantenimiento mayor LT 44 kV Carina - CMPC Puente Alto (El Rincón)	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Paflo A1 (Hualpén 2) - I 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible.	Actualizado: S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Paflo A1 (Hualpén 2). Condiciones: I 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Subestación San Vicente, Protección 50BF-52A1 del Paflo A1 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00		
2024112640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajo.	Bajo	Actualizado: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos BBA1-A, BBA1-B, TCA1, BBA2-2, BBA1-3, 52A1, BBA1-1, TPA1, cadena de anclaje y suspensión paflo A2, investigar y normalizar posición inusuales BBA1-B. Trabajos al interior del patio de alta tensión. Condiciones: I 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Subestación San Vicente, Se instalarán tarros provisionales de bloqueo entre BBA1-B y BBA1-A, entre TCA1 y BBA2-2 3, entre BBA1-1 y Línea 154kV San Vicente - Hualpén Cto 2, y en conexión de lapida a TPA1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	
2024112632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Hualpén: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Paflo A2 (San Vicente 2) - I 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible.	Actualizado: S/E Hualpén: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Paflo A2 (San Vicente 2). Condiciones: I 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpén - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: Subestación Hualpén, Protección 50BF-52A2 del Paflo A2. Requerida	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024112636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Hualpen: Limpieza contactos principales en BBA2-1 por medio de pátigas. -L 154KV Hualpén San Vicente, C2 Indisponible y Boqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 KV de S/E Hualpén.	Actividades: S/E Hualpén: Limpieza contactos principales en BBA2-1 por medio de pátigas. Condiciones: L 154KV Hualpén San Vicente, C2 Indisponible y Boqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 KV de S/E Hualpén. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV Hualpén Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de turno: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2024 11:11

Finalizado

Número:

2024005054

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LORD COCHRANE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E LORD COCHRANE AT1

Nombre : T2D S/E LORD COCHRANE AT1

Fecha Perturbacion : 06-11-2024 17:47

Fecha Normaliza : 06-11-2024 17:49

Protección : Relé Maestro de Transformador

Interruptor : 52CT1

Consumo : 30

Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Santiago

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Falla en sistema de control

Comentarios Tipo Causa:

Causa en investigación

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento

-Operación de los interruptores: Abre sin haber recibido la orden de abrir

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Evento coincidente con trabajo programado de especialista de Control y protecciones en la Subestación.

-Elemento: Operación de interruptor 52CT1.

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Evento coincidente con trabajo programado de especialista de Control y protecciones en la Subestación.

-Acciones Inmediatas: Recuperación de servicio

-Hechos Sucidados: Operación anormal de interruptor 52CT1 despeja una carga de 30,08 MW afectando a 27927 clientes.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se realizarán actividades de investigación para determinar la causa del evento.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se implementarán medidas de mejora continua.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 30 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 27927

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-11-2024 17:47

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-11-2024 17:49

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

06-11-2024 17:49

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005054.zip	13/11/2024
(/informe_fallas/download_file/672cc861ad651f6e80fbddbd/Informe definitivo 2024005054.zip)	18:38:19

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2024005054

Apertura Interruptor MT1 (52CT1) de la S/E Lord Cochrane

06 de noviembre 2024, a las 17:46 horas

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

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

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo "Plan Mantenimiento 2024.pdf" se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la subestación Lord Cochrane.

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Lord Cochrane, es una subestación de bajada de 110/12 kV que se encuentra ubicada la calle Alonso de Ovalle 1393 comuna de Santiago. En esta instalación se encuentran 3 transformadores con una potencia instalada actualmente de 144,7 MVA, además de 14 alimentadores conectados en la red de MT de Enel Distribución.

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

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 17:46 hrs, se produjo la apertura imprevista del interruptor MT1 (52CT1), durante el proceso de pruebas de las protecciones del transformador N°4 de la subestación Lord Cochrane, esto con ocasión de la Auditoría de Protecciones de esta subestación.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Los transformadores N°3 y N°4 se encontraban fuera de servicio por proceso de auditoría de protecciones. La Barras MT1 y MT2 se encontraban abastecidas por el transformador N°1 a través del interruptor MT1 (52CT1).

4.2 Diagrama simplificado S/E Lord Cochran

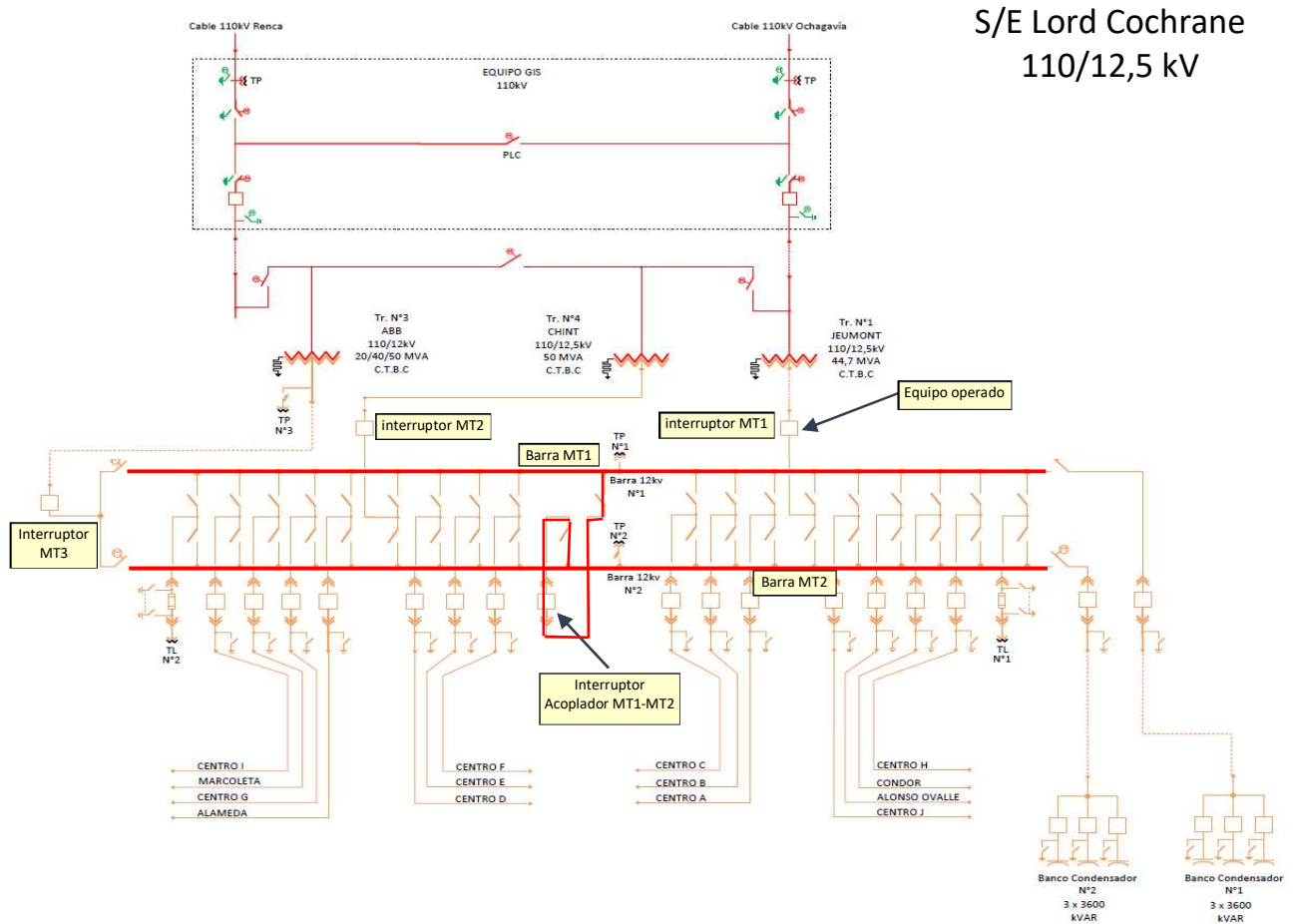


Diagrama unilineal simplificado

4.3 Zona geográfica

- 13101, Santiago, Santiago, Región Metropolitana

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E Lord Cochrane	ST Zonal	Barra MT1 y Barra MT2	06-11-2024	17:46	06-11-2024	17:49

Los alimentadores abastecidos desde las Barras MT1 y MT2 pertenecen a Enel Dx.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 06-11-2024, 17:46:48 apertura del interruptor MT1, dejando sin energía todos los consumos.

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

- 06-11-2024, 17:49:52 cerrado interruptor acoplador MT1, recuperando el 100% de los consumos.

7.3 Registros sistema Scada



Scada.xlsx

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica (no hay protecciones operadas).

8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 17:46 horas, se produjo la apertura imprevista del interruptor MT1 (52CT1), durante el proceso de pruebas de las protecciones del transformador N°4 de la subestación Lord Cochrane, esto con ocasión de la Auditoria de Protecciones de esta subestación.

Específicamente durante las pruebas a las protecciones del transformador N°4, al momento de enviar el disparo al interruptor 52CT2, se abrió el interruptor 52CT1. Quedando sin suministro las Barras MT1 y MT2. Lo anterior por un alambrado incorrecto que tenían las vías de disparo (como se detectó en investigación posterior).

Cabe destacar que esta actividad se estaba desarrollando por personal habilitado y con el permiso de trabajo 2024-11435.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No se registra

10.2 Acciones correctivas CP

Inmediatas:

- Ocurrida la apertura del interruptor 52CT1, personal que estaba ejecutando auditoria de protecciones del transformador N°4, se comunicó con el CCT e informó lo ocurrido.
- El CCT procedió a coordinar el cierre del interruptor acoplador 52CT1, normalizando el suministro a las Barras MT1 y MT2.

Investigación posterior:

- Durante la noche del domingo 10 de noviembre y la madrugada del lunes 11 de noviembre, se realizó la investigación de la apertura imprevista del interruptor 52CT1. Durante la revisión de las vías de disparo del relé maestro del transformador N°4, se identificó que la señal de apertura al interruptor 52CT2 estaba alambrada hacia la vía de apertura del interruptor 52CT1, situación que fue corregida.
- Una vez corregido el alambrado, se repitieron las siguientes pruebas:
 - Operación del maestro del transformador N°4, se verificó la correcta apertura del interruptor 52CT2
 - Operación del maestro del transformador N°1, se verificó la correcta apertura del interruptor 52CT1
- Se adjunta el informe de la investigación realizada (Investigación.pdf).



Investigación.pdf

10.3 Acciones correctivas LP

No hay (acciones ya ejecutadas durante la investigación).

10.4 Código de falla

Código de Falla	1014	Operación Intempestiva de interruptor (sin existir falla)
Fenómeno Físico	OPE21	Interrupción producida por una incorrecta ejecución en el conexionado de elementos de poder, protección o control en la instalación.
Elemento ID	PR11	Sistema de control
Fenómeno eléctrico ID	FA90	Falla en sistema de control
Modo ID	14	Varios

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Adjuntamos los registros de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses de la S/E Lord Cochrane.



Cuadro resumen de trabajos asociados

10.6 Clasificación de la falla

Se clasifica como interna

Antecedentes solicitados según Res.Ex. 30989:

1. Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de conexionado.
 - En el punto 10.5 adjuntamos los informes de mantenimiento de los últimos 24 meses.
2. Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas GPS.
 - En el punto 10.2, se adjunta el archivo "Investigación.pdf", en este se encuentra el registro fotográfico.
3. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).
 - No aplica, dado que no ocurrió una falla donde hayan operado protecciones.

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

11 Anexo fotográfico

Se adjuntan dentro del archivo "Investigación.pdf"

INVESTIGACIÓN OPERACIÓN

INTERRUPTOR MT1 (52CT1)

S/E LORD COCHRANE (06 de noviembre de 2024)

Santiago 12 de noviembre de 2024

Objetivo

El objetivo de esta investigación es identificar la causa de la apertura del interruptor MT1 de la S/E Lord Cochrane, ocurrida el pasado miércoles 06 de noviembre de 2024, durante el proceso de Auditoría de Protecciones del Transformador N°4 de esta subestación.

Introducción

Durante el proceso de auditoría de protecciones de los transformadores N°3 y N°4 en la subestación Lord Cochrane, el pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 17:46 hrs, se produjo la apertura imprevista del interruptor MT1 (52CT1), el cual se encontraba encargado de respaldar las cargas de la subestación en ese momento. Esta operación imprevista provocó una interrupción en el suministro de energía.

Estado y configuración en los momentos previos

Los Transformador N°3 y N°4 se encontraban fuera de servicio por proceso de auditoría de protecciones.

La Barras MT1 y MT2 se encontraban abastecidas por el transformador N°1 a través del interruptor MT1 (52CT1).

S/E Lord Cochrane 110/12,5 kV

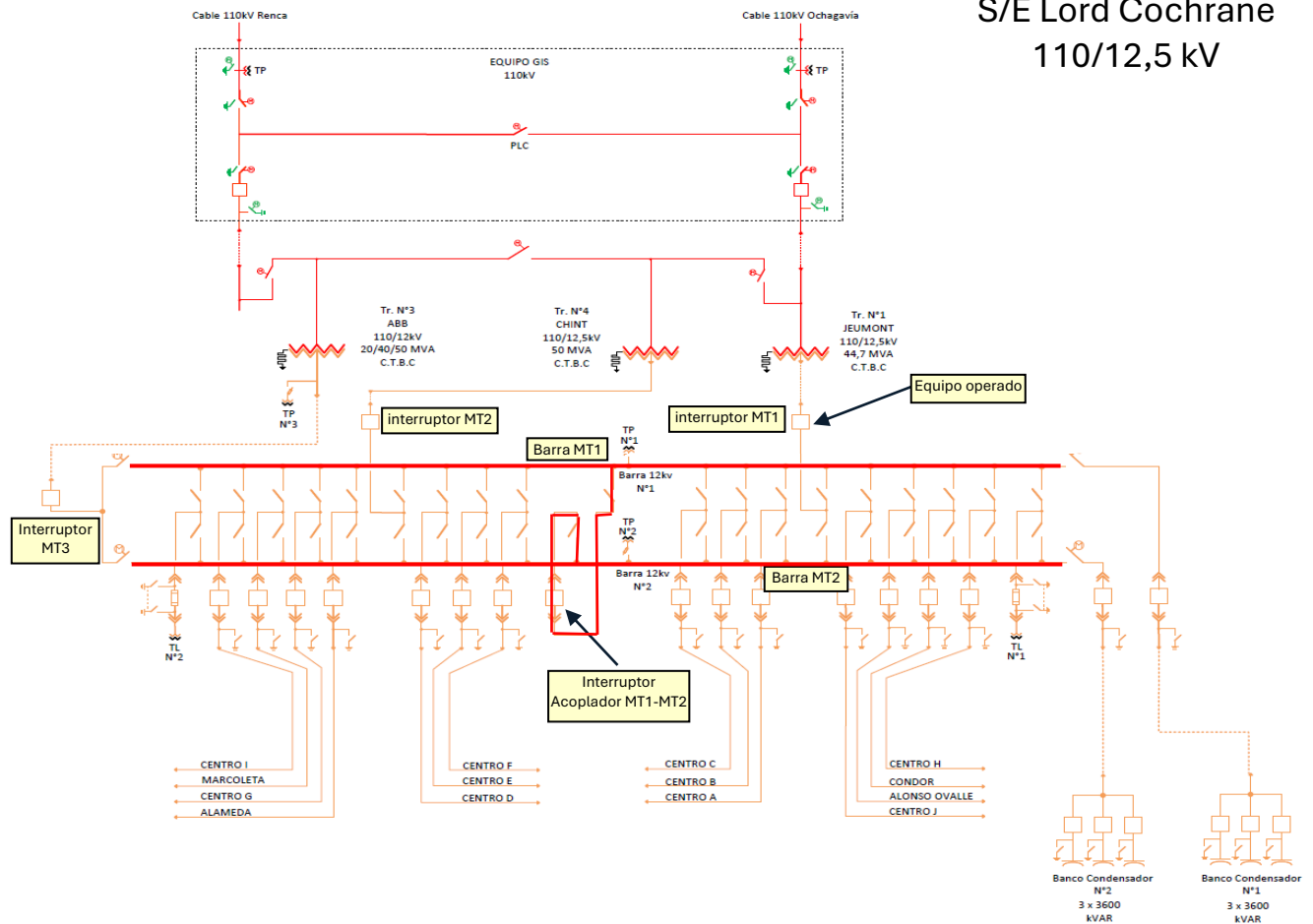


Figura 1, Diagrama unilíneal simplificado

A continuación, se detallan las actividades realizadas durante la auditoría de protecciones de los transformadores N°3 y N°4.

AUDITORIA DE PROTECCIONES TRANSFORMADOR N°3 y TRANSFORMADOR N°4.

Por medio del permiso de trabajo (PT) N° 11435, el 6 de noviembre de 2024, entre las 10:00 y las 18:00 horas, se llevó a cabo la auditoría de protecciones en ambos transformadores, utilizando una única desconexión. Adjuntamos el PT N°11435



2024-11435.pdf

Durante la ejecución de los trabajos, la condición de la subestación era la siguiente:

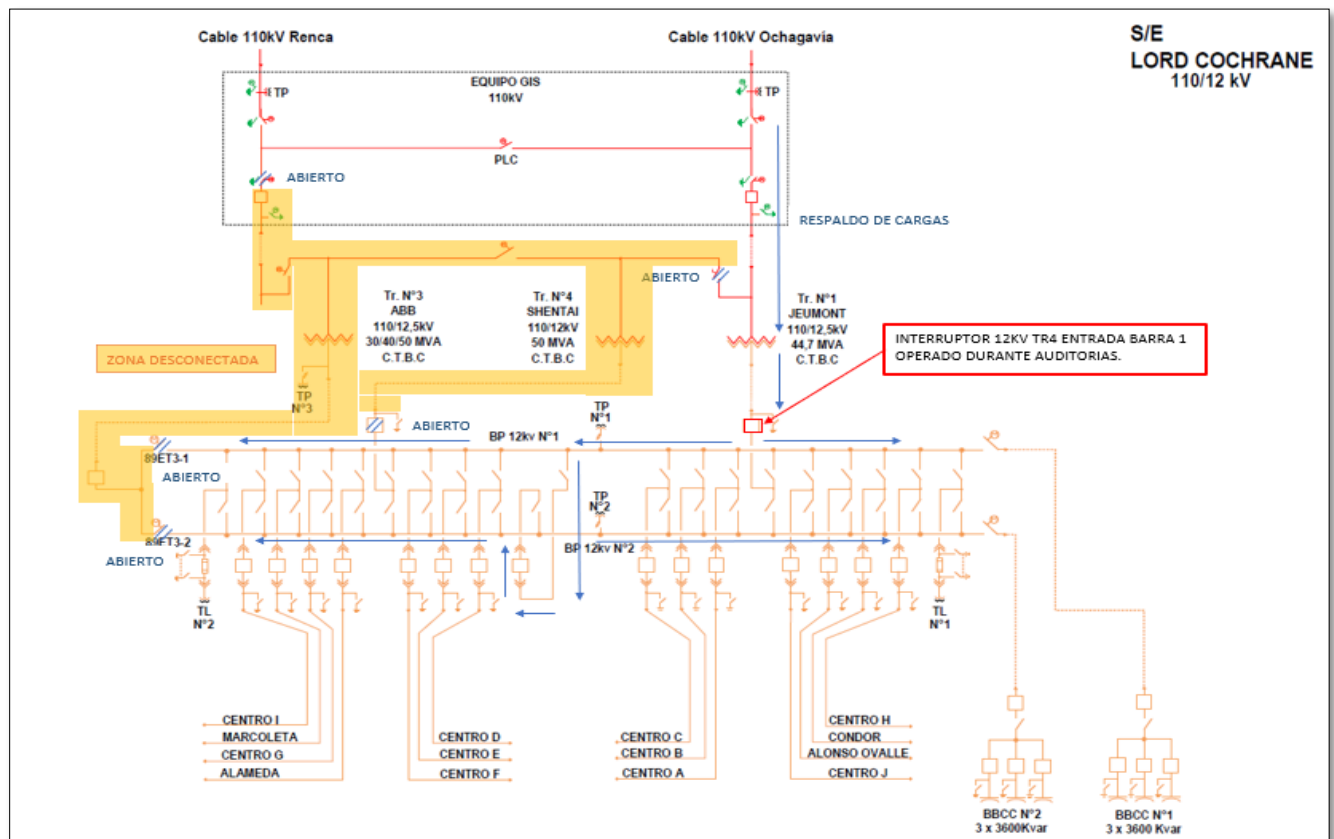


Figura N°2 - Respaldo de cargas desde transformador N°1.

Las actividades realizadas durante el proceso de auditoría fueron las siguientes:

- Revisión de planos elementales CC y CA.
- Revisión vías de disparos de maestros e inhibir levantando cuchillas TS.
- Verificación de ajustes de protecciones transformador N°4.

- Verificación de ajustes de protecciones transformador N°3.
- Verificación de ajustes de protección de barra N°3.
- Operación de 86T3 desde protecciones mecánicas.
- Operación de 86T3 desde protecciones respaldo y diferencial.
- Pruebas efectivas sobre interruptor 12kV Transformador N°3 desde 86T3.
- Operación de 86B3 desde protección de barra N°3.
- Pruebas efectivas sobre interruptor 12kV Transformador N°3 desde 86B3.
- Operación de 86T4 desde protecciones respaldo y diferencial.
- Pruebas efectivas sobre interruptor 12kV Transformador N°4 desde 86T4.

La prueba de disparo efectivo desde 86T4 sobre el interruptor de media tensión de entrada a la barra 12 kV N°2 resultó fallida, ya que la apertura no se produjo sobre el equipo esperado, sino sobre el interruptor de media tensión del transformador N°1, en la entrada a la barra 12 kV N°1.

En el esquema de corriente continua “protecciones de transformador N°4” se indica que el disparo debió producirse sobre la entrada barra 12kV N°2.

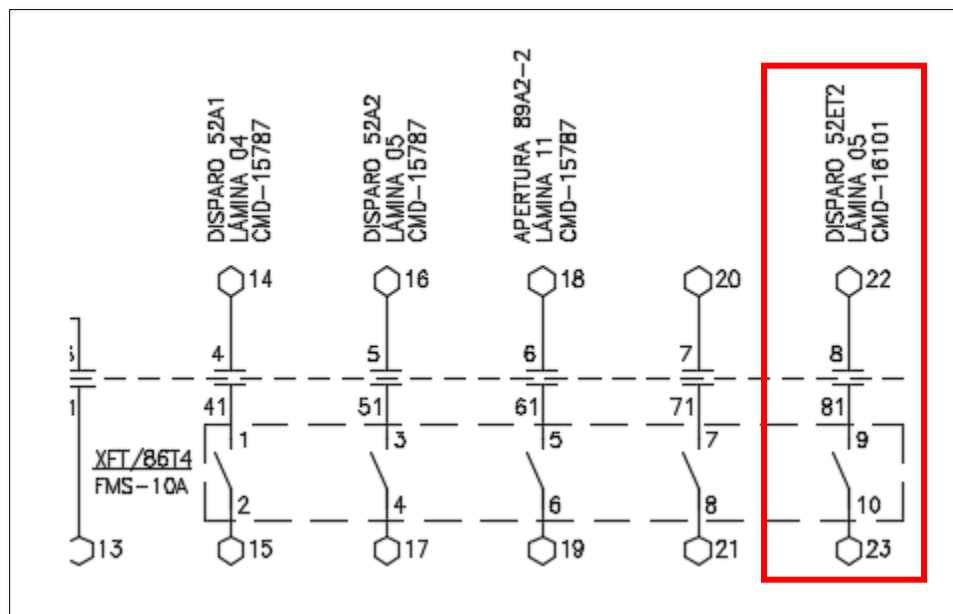


Figura N°3 – Cuchillas TS relé maestro transformador N°4.

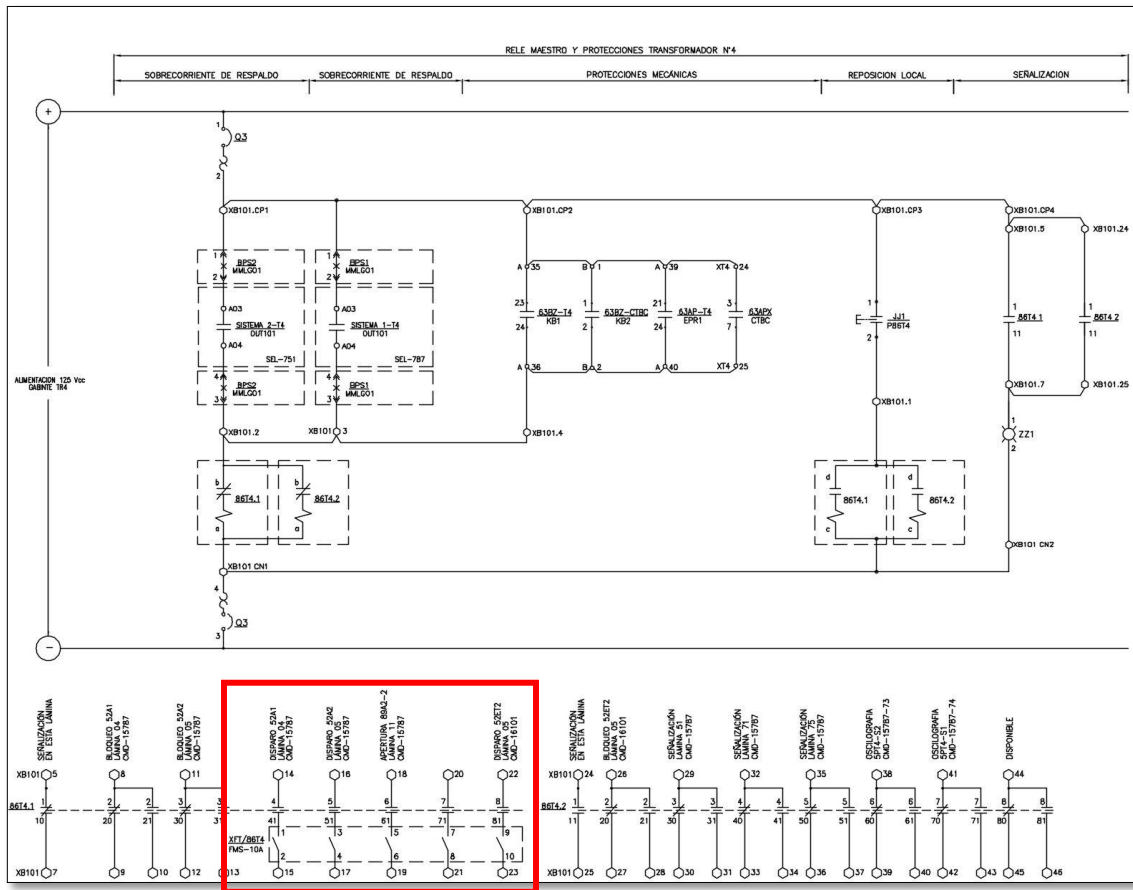


Figura n°4 – Elemental CC protecciones transformador n°4.



Figura N°5 – Imagen cuchillas TS relé maestro transformador N°4.

INVESTIGACIÓN DE FALLA

Mediante el PT N°11657, se coordinó una desconexión programada, desde las 22:00 horas del domingo 10 hasta las 06:00 horas del lunes 11 de noviembre, con el objetivo de identificar la causa de la apertura imprevista del interruptor MT1 el pasado miércoles 06 de noviembre durante la auditoria de protecciones del TR4. Adjuntamos el PT N°11657.



2024-11657.pdf

Las actividades realizadas durante la investigación fueron las siguientes:

- Charla operacional y delimitación de la zona de trabajo.
- Revisión de vías de disparo desde relés maestros e inhibición mediante el levantamiento de cuchillas (TS).
- Levantamiento exhaustivo de los circuitos de control:
 - Verificación de los circuitos de apertura del interruptor 12 kV del transformador N°1 (CMD-16101-004).
 - Verificación de los circuitos de apertura del interruptor 12 kV del transformador N°4, entrada a la barra N°2 (CMD-16101-005).
 - Revisión de otros planos asociados a estos esquemas.
- Verificación de tensiones en los esquemas de protección de los transformadores N°1 y N°4.
- Corrección de los alambrados en el esquema de control del interruptor 12 kV del transformador N°4.
- Pruebas efectivas de los interruptores en los esquemas de control corregidos, realizando operaciones simuladas desde las protecciones.
- Reposición de bandejas de pruebas y/o TS.

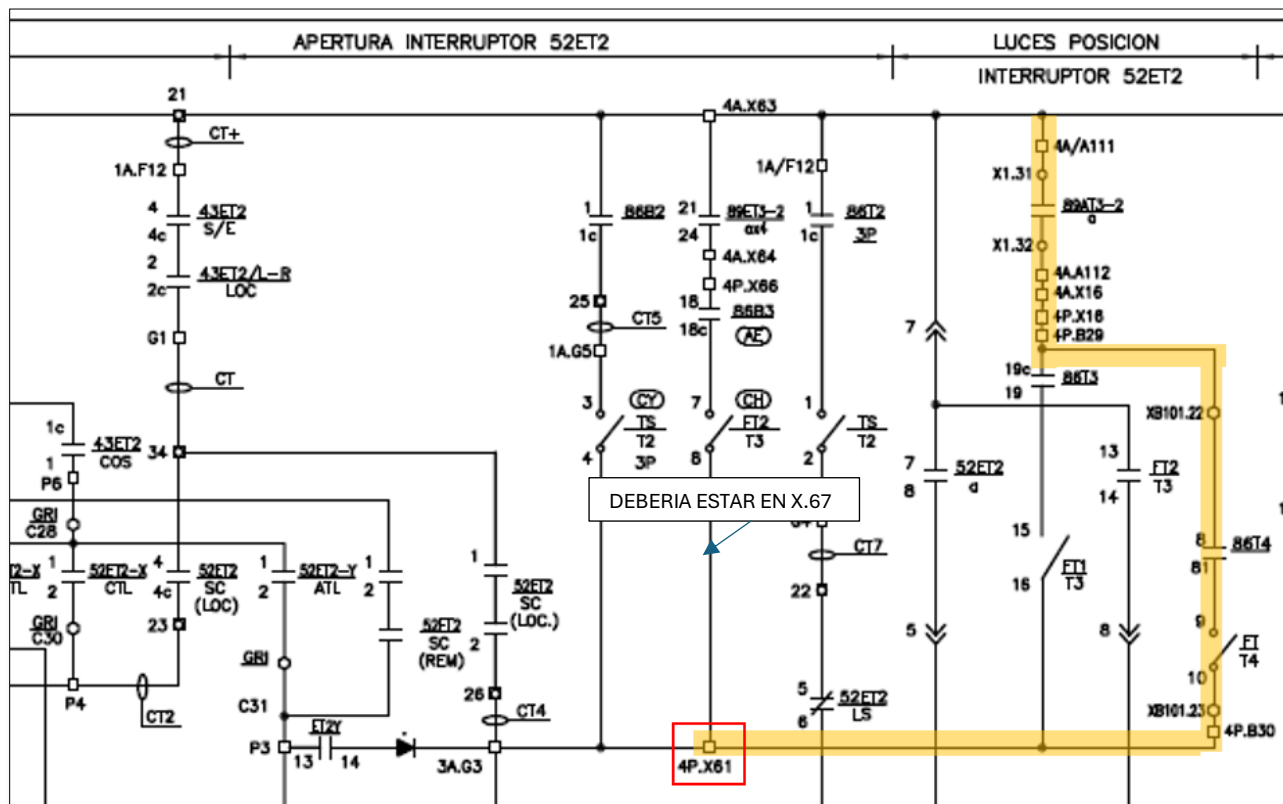


Figura N°6 – Levantamiento de alambrado de control.

Tras realizar el levantamiento, se detectó que la vía de disparo proveniente del relé 86T4 está conectada en el esquema de control del interruptor de 12 kV del transformador N°1, a través de la bornera X.61 ubicada en el panel 4 (4P).

Para que el relé 86T4 dispare correctamente sobre el interruptor de 12 kV del transformador N°4, la vía de disparo debería estar conectada a la bornera X.67.

En las siguientes imágenes se puede ver el esquema de control del interruptor 12kV del transformador N°4 y el conexionado en la bornera X.61 correspondiente al interruptor 12kV del transformador N°1.



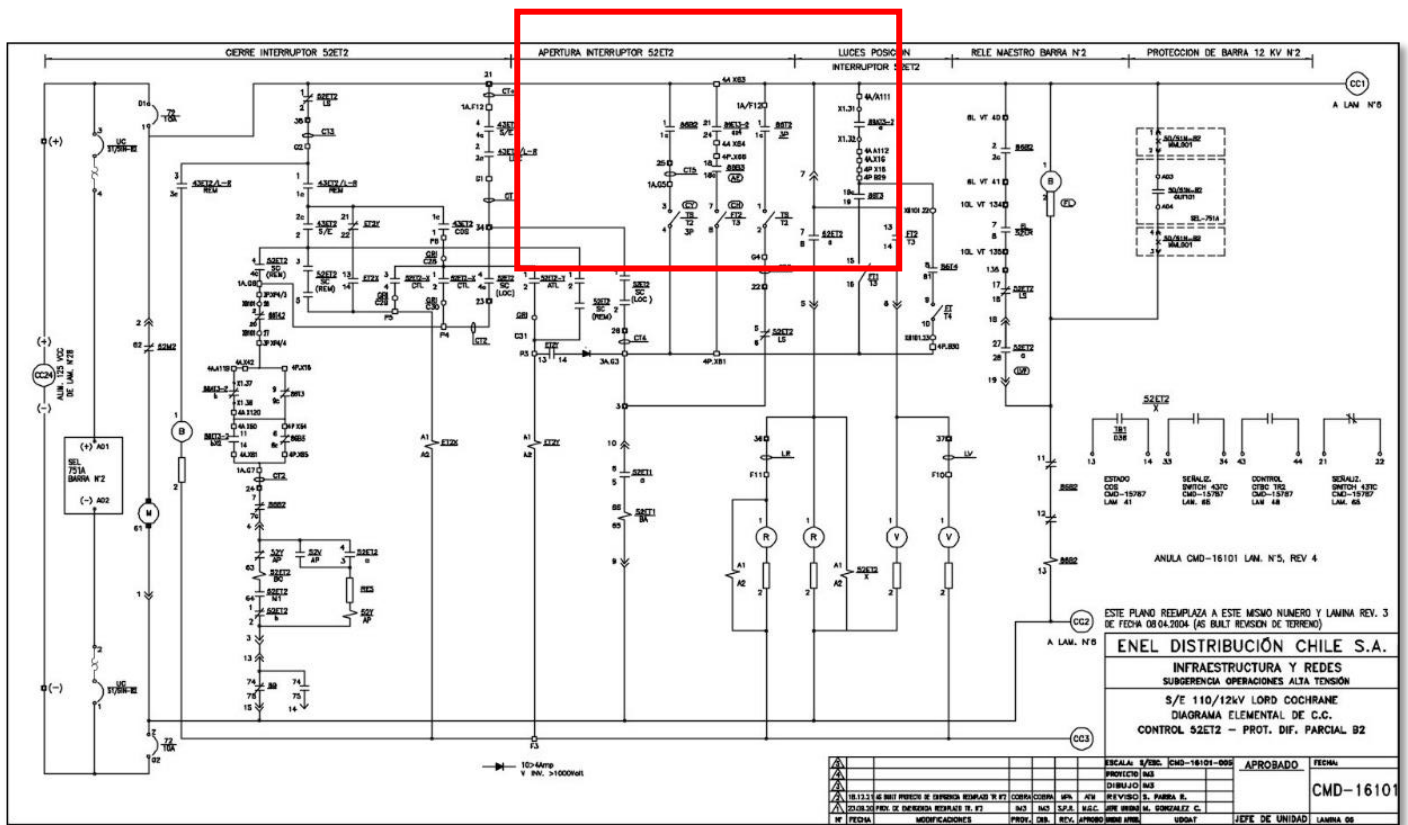


Figura N°8 – Elemental CC Interruptor 12kV transformador n°4 (entrada barra N°2).

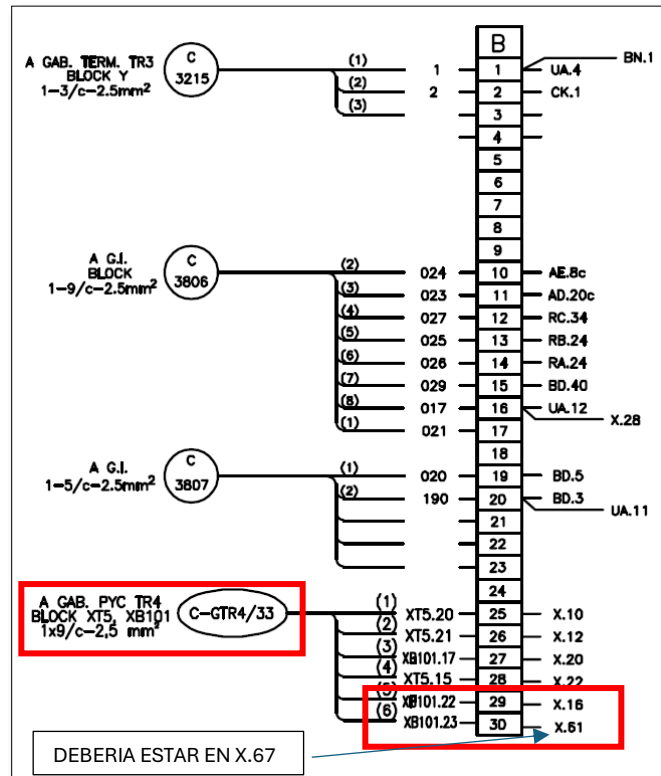


Figura N°9 – Diagrama de alambado Panel 4 bornera B.

En las imágenes de los planos de terreno correspondientes el esquema de control del interruptor de 12 kV del transformador N°1, según el levantamiento realizado, se detectó que la bornera X.61 efectivamente corresponde a este esquema.

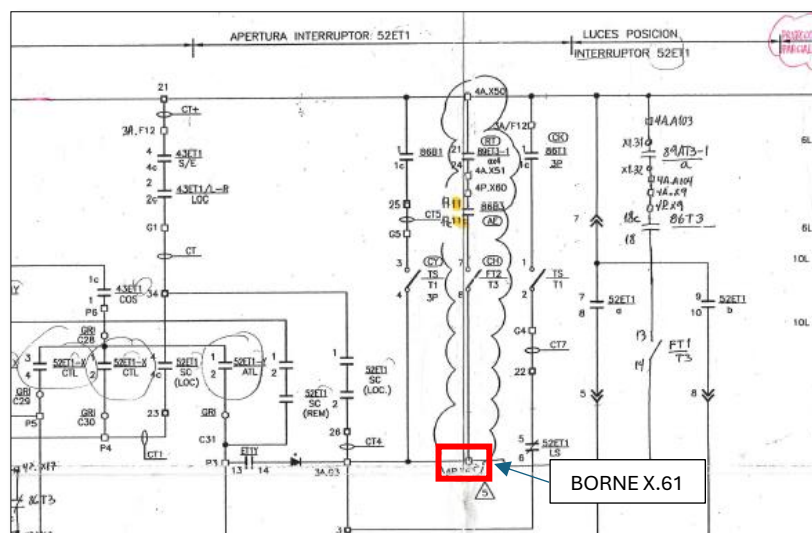


Figura N°10 – Elemental CC Interruptor 12kV transformador n°1 (entrada barra N°1).

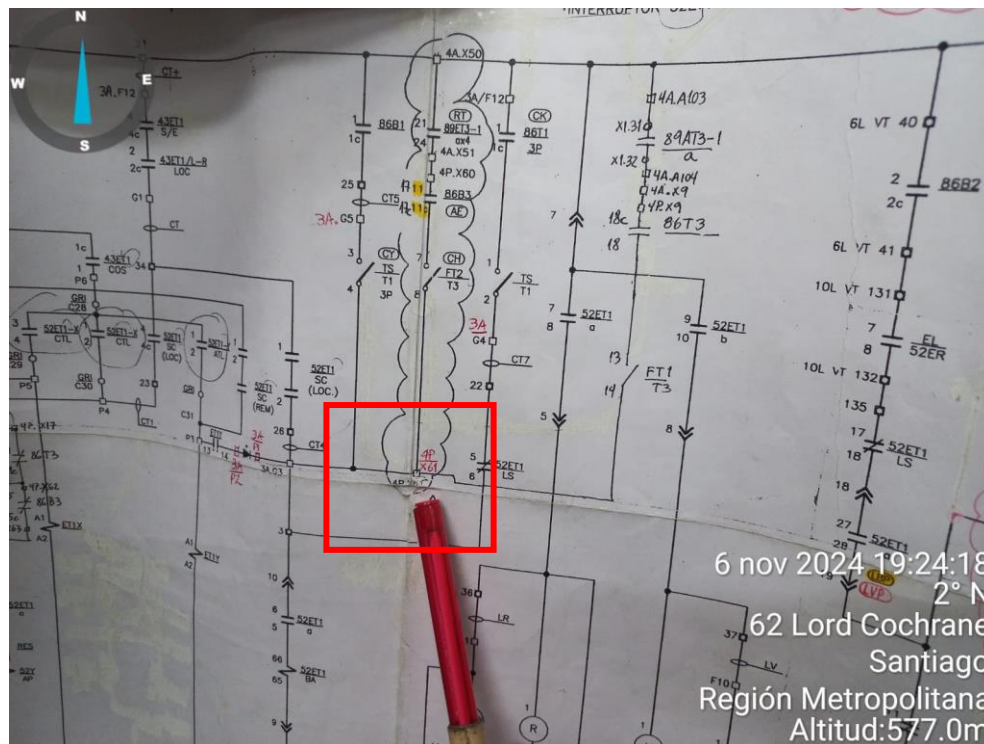


Figura N°11 – Elemental CC Interruptor 12kV transformador n°1 (Corregido).

Una vez identificado la discrepancia en el alambrado, se realizó la corrección en la bornera X, trasladando la hebra proveniente B.30 desde el borne X.61 al X.67

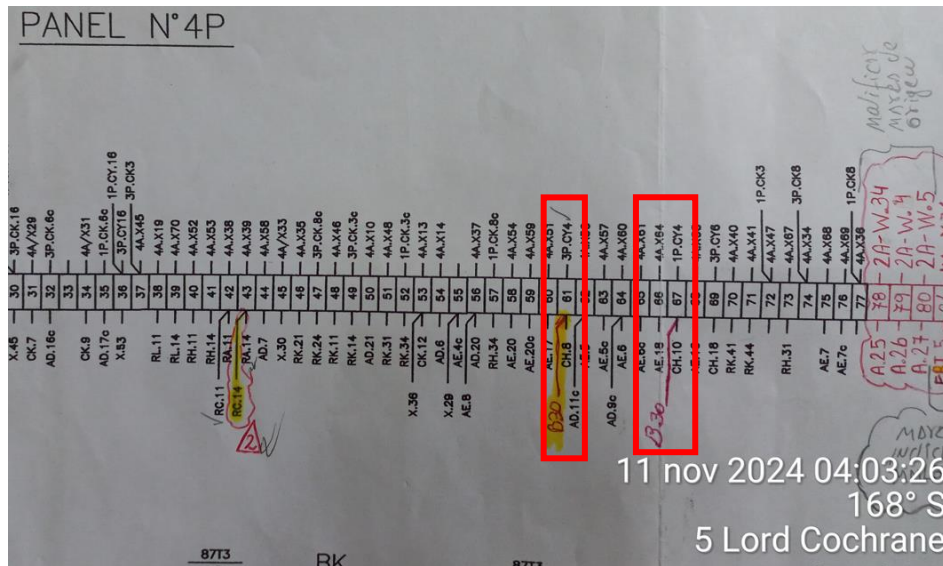


Figura n°12 – Diagrama de alambado Panel 4 bornera X (Corregido).

CONCLUSION

Posterior a la corrección del alambado, se realizó la verificación de tensiones en los esquemas de control. Además, se llevaron a cabo pruebas efectivas de los relés 86T1 y 86T4, confirmando que los disparos se efectuaron correctamente sobre los interruptores de media tensión 52ET1 y 52ET2, respectivamente, con resultados satisfactorios.

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60186040	S/E LORD COCHRANE	Lavado de aislación con tensión	LC	2024	1	EJECUTADO
60186070	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 1 CENTRO H INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186073	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 9 CENTRO D INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186076	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 8 MARCOLETA INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186079	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 10 CENTRO E INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186082	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 11 CENTRO F INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186085	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 13 CENTRO G INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186088	LORD COCHRANE ALIMENTADOR 15 CENTRO I INTERRUPTOR MT	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	LC	2024	3	EJECUTADO
60186056	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	LC	2024	1	EJECUTADO
60186057	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	LC	2024	5	EJECUTADO
60186058	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	LC	2024	11	PENDIENTE
60186059	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	LC	2024	4	EJECUTADO
60186060	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	LC	2024	8	EJECUTADO
60186061	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	LC	2024	12	PENDIENTE
60186069	SUBESTACION	PLAN INSPECCION RED INCENDIOS	LC	2024	5	EJECUTADO
60186050	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	LC	2024	2	EJECUTADO
60186051	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	LC	2024	4	EJECUTADO
60186052	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	LC	2024	6	EJECUTADO
60186053	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	LC	2024	8	EJECUTADO
60186054	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	LC	2024	10	EJECUTADO
60186055	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO SE	LC	2024	12	PENDIENTE
60186064	BANCO DE BATERÍAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 125	LC	2024	7	EJECUTADO
60186065	BANCO DE BATERÍAS 48 Vcc	Mantenimiento preventivo a banco de baterías 48	LC	2024	7	EJECUTADO
60186066	CARGADOR DE BATERÍAS 125 Vcc	Mantenimiento preventivo a rectificador-cargador	LC	2024	7	EJECUTADO

INTERNAL

60186067	CARGADOR DE BATERÍAS 48 Vcc	Mantenimiento preventivo a rectificador-cargador	LC	2024	7	EJECUTADO
60186068	TABLEROS DE DISTRIBUCIÓN Vca y Vcc	MANT PREV REV GRAL TDCA-TDCC	LC	2024	7	EJECUTADO
60186091	TRANSFORMADOR 3	Ensayo electricas pararrayos 34,5/220kV	LC	2024	2	EJECUTADO
60186092	TRANSFORMADOR 4	Ensayo electricas pararrayos 34,5/220kV	LC	2024	2	EJECUTADO
60186041	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para análisis	LC	2024	5	EJECUTADO
60186042	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante	LC	2024	5	EJECUTADO
60186043	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante	LC	2024	5	EJECUTADO
60186044	TRANSFORMADOR 3	Toma de muestra de aceite para análisis	LC	2024	5	EJECUTADO
60186045	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante	LC	2024	5	EJECUTADO
60186046	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante	LC	2024	5	EJECUTADO
60186047	TRANSFORMADOR 4	Toma de muestra de aceite para análisis	LC	2024	5	EJECUTADO
60186048	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) cromatográfico de aceite aislante	LC	2024	5	EJECUTADO
60186049	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite aislante	LC	2024	5	EJECUTADO

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos
1	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	07-07-2022	Sin observaciones
2	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-08-2022	Sin observaciones
3	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	09-01-2023	Sin observaciones
4	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	22-05-2023	Sin observaciones
5	Preventivo	Mantenimiento CTBC transformador 1	23-05-2023	Sin observaciones
6	Preventivo	Análisis cromatográfico transformador 1	07-06-2023	Sin observaciones
7	Preventivo	Análisis físico - químico transformador 1	07-06-2023	Sin observaciones
8	Preventivo	Análisis de furanos transformador 1	07-06-2023	Sin observaciones
9	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	13-07-2023	Sin observaciones
10	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	16-01-2024	Sin observaciones
11	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	23-01-2024	Sin observaciones
12	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	18-03-2024	Sin observaciones
13	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	14-05-2024	Sin observaciones
14	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-07-2024	Sin observaciones
15	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	11-09-2024	Sin observaciones