

Estudio para análisis de falla EAF 589/2024

"Falla en la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna"

Fecha de Emisión: 14-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/12/2024
Hora	12:39
Consumos desconectados (MW)	6.5
Demanda previa del sistema (MW)	11091.09
Porcentaje de desconexión	0.059 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna / LT046CI1TR01L0111ST72L0111
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicado
Propietario instalación afectada	Grace S.A.
RUT	99.565.400-8
Representante Legal	Gonzalo Diestre Flaño
Dirección	Av. Los Conquistadores #1700, piso 13 Oficina A, Providencia, Región Metropolitana de Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna / LT046CI1TR01L0111ST72L0111
Propietario elemento fallado	Grace S.A.
RUT	99.565.400-8
Representante Legal	Gonzalo Diestre Flaño
Dirección	Av. Los Conquistadores #1700, piso 13 Oficina A, Providencia, Región Metropolitana de Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna por apertura automática del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off Barriles, debido a la operación de su protección de distancia residual en zona 1, sin causa aparente.

La empresa Grace S.A. realiza pruebas al pararrayos de S/E Mantos de la Luna, el cual presenta bajo nivel de aislación en su componente de la fase C.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS5: Vida útil de equipo o número de operaciones.

La empresa Grace S.A. indica como fenómeno físico DIS5: Vida útil de equipo o número de operaciones, sin entregar los siguientes antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

- Datos de placa del equipo.
- Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre el elemento o equipo.
- Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento.
- Fecha de primera puesta en servicio y años efectivos de operación.

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: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para análisis de Falla EAF 424-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

La instalación donde se presume se originó la falla corresponde al pararrayos fase C de S/E Mantos de la Luna, el cual no cuenta con antecedentes en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

El elemento afectado en este evento corresponde a la línea 1x110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna, la cual tiene una longitud de 27 km, está compuesta por conductor AAAC Alliance, con una capacidad de 75.3 MVA (a 25°C con sol a tensión nominal), de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa Grace S.A. no adjunta información de los mantenimientos de estas instalaciones durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Grace S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

I.- Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

2301: Tocopilla.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-12-2024)	Informe de 5 días (30-12-2024)
Grace S.A. (GRACE)	21-12-2024	30-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna	ST Dedicado	Tap Off Barriles - Mantos de la Luna	12:39	19:20
S/E Mantos de la Luna	ST Dedicado	Transformador N°1 110/23 kV	12:39	19:21

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Mantos de la Luna	HT1	Tocopilla	6.50	0.059	1	12:39	19:21	19:21

Total: 6.5 MW 0.059 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Grace 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)
Mantos de la Luna	HT1	GRACE	Libre	6.50	6.70	6.70	43.5

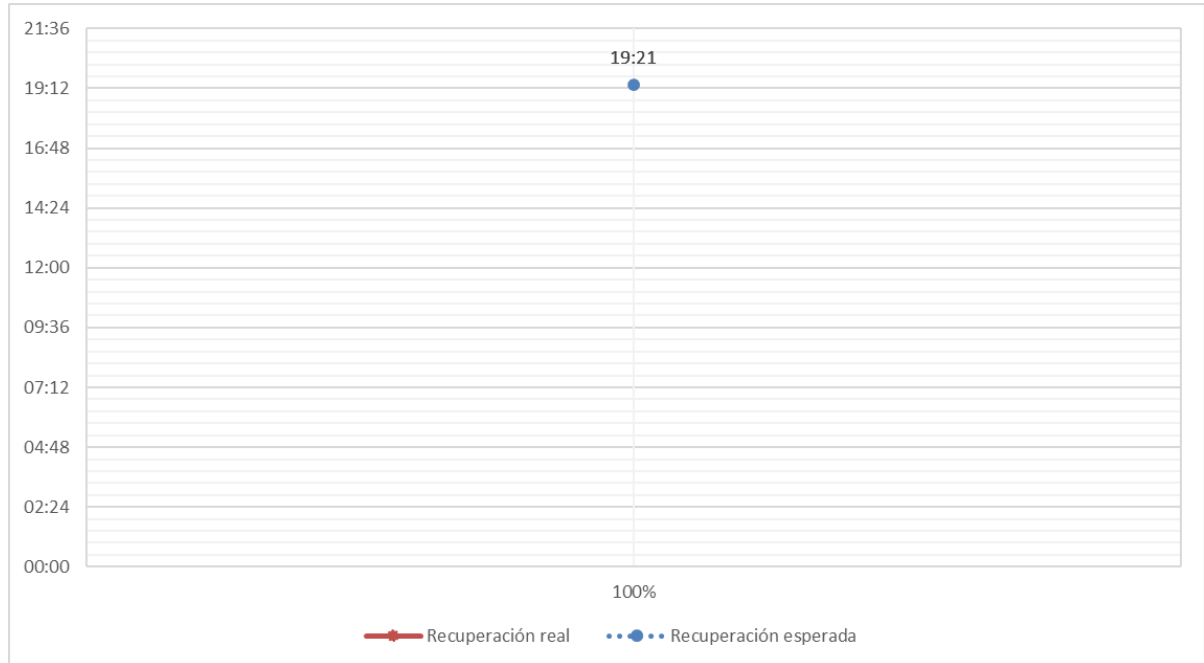
Clientes Regulados : 0 MWh

Clientes Libres : 43.5 MWh

Total : 43.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Grace 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 %	5.20	6.70	0.78
Último 20 %	1.30	6.70	0.19
100 % Total	6.50	6.70	0.97

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11091.09 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 20 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

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

Fenómeno Físico: Vida Útil de equipos o números de operaciones.

Elemento: Pararrayos.

Fenómeno Eléctrico: Detector Falla aislación a tierra.

Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones: La protección 21N acusa falla entre fase C y tierra, en zona 1, a 33 km de S/E Tap Off Barriles. Con esta información, se procede a la revisión de los equipos en la S/E Mantos de la luna y línea de 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna. Se detecta que pararrayos en S/E Mantos de la Luna presenta baja aislación que causo el accionamiento de la protección 21N, no se descarta la posibilidad que dicho equipo cumplió su vida útil por número de operaciones (descargas).

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada cuenta con un plan de acción en curso correspondiente al EAF 424/2024:
 - Corrección de la hora ajustada en el sistema de protección SEL-311C del paño HT1 de S/E Tap Off Barriles, asociado a la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna.
 - Revisión del sistema de registros oscilográficos y eventos de falla del sistema de protección asociado a la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna, con el objetivo de que se aprecien las funciones de protección activas, las operadas y el cambio de estado del interruptor durante un evento de falla.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Grace S.A. indica: "Detectado el pararrayos con baja aislación se procede a su desmontaje retirándolo de la línea"

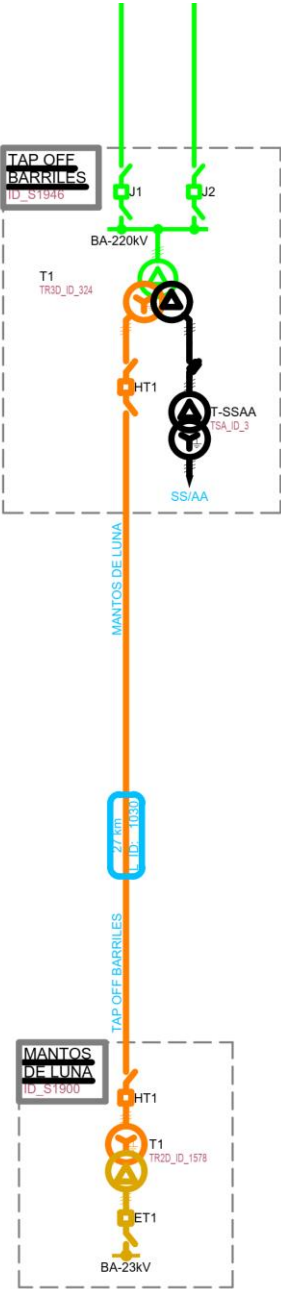
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Grace S.A. indica: "Se programará entre la primera quincena de enero 2025 la reposición del pararrayo en fase C y el cambio de pararrayos en fase B (pararrayos fase B se cambiará de forma preventiva por vida útil)".

Asociado a las acciones correctivas de largo plazo, la empresa Grace S.A. ha ingresado en la plataforma Neomante del Coordinador el permiso de trabajo programado N°2024133729.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024133729	GRACE S.A.	Programada	Línea ➤ TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Cambio y reposición de pararrayos en S/E Mantos de la luna, asociado al IF 2024005543 y IL 2024002000 ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad. ➤ Comentarios Adicionales: Maniobra S/E Tap Off Barriles: Abierto 52HT1 y 89H1-2 // Maniobra S/E Mantos de la luna: Abierto 52H1	15-01-2025 09:00	15-01-2025 12:00

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
12:39	Grace S.A.	Apertura automática del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off Barriles, debido a la operación de su protección de distancia residual en zona 1.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/12/2024	Grace S.A.	12:45	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Mantos de la Luna.
20/12/2024	Grace S.A.	13:06	La empresa Grace S.A. consulta al Centro de Control de AES S.A. por la condición actual de la línea 220 kV que se interconectan a S/E Tap Off Barriles, a lo que se informa que dichas instalaciones se encuentran en estado normal.
20/12/2024	Grace S.A.	14:18	La empresa Grace S.A. informa al CDC las protecciones operadas, tipo de falla y localización de la falla.
20/12/2024	Grace S.A.	19:04	La empresa Grace S.A. informa al CDC que el pararrayos fase C de la S/E Mantos de la Luna presenta baja aislación. Se procede a su desmontaje retirándolo de la línea
20/12/2024	Grace S.A.	19:20	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off Barriles, previa autorización del CDC.
20/12/2024	Grace S.A.	19:21	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Mantos de la Luna, normalizando la topología de dicha S/E.

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

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

Antecedentes de la falla:

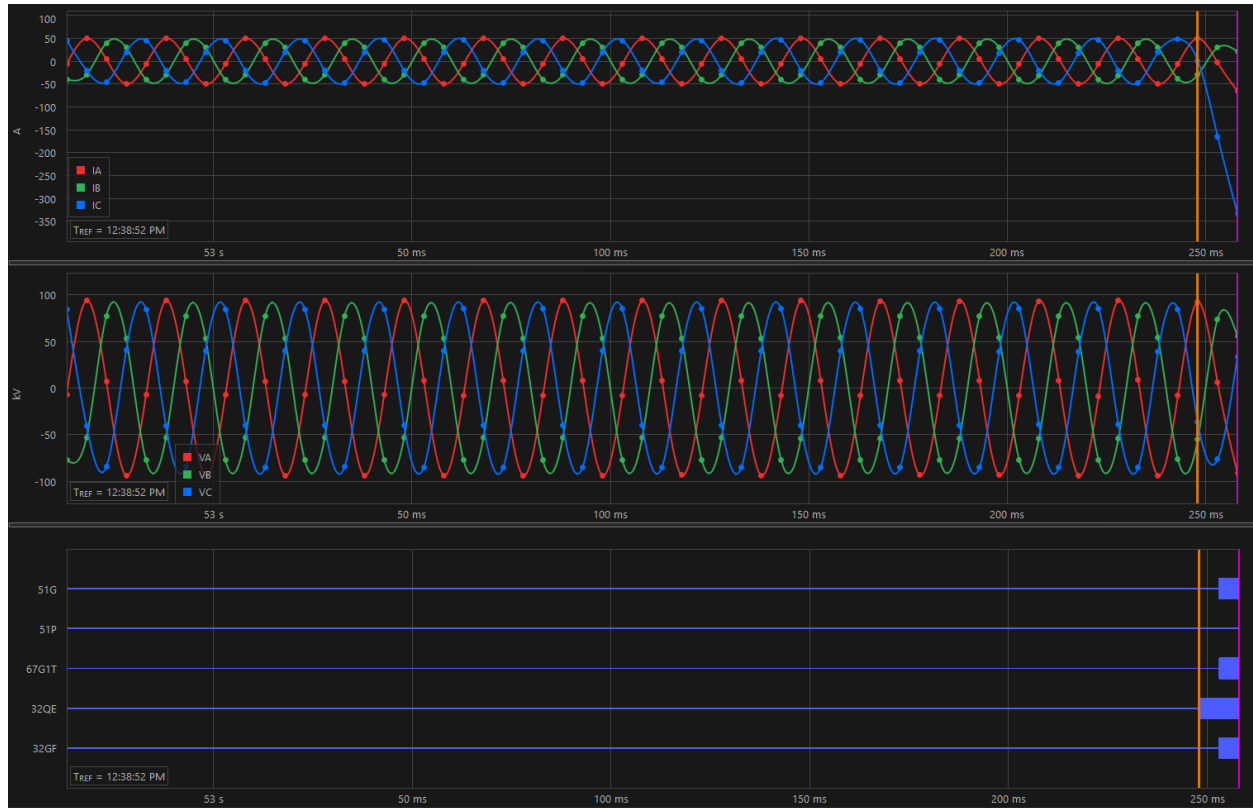
Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna, por apertura automática del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off Barriles, debido a la operación de su protección de distancia residual en zona 1, sin causa aparente.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna, se produjo la pérdida de aproximadamente 6.5 MW de consumos de la S/E Mantos de la Luna.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones:

- **Sistema de protecciones en paño HT1 de S/E Tap Off Barriles**

- Registro de eventos del sistema de protecciones, relé marca SEL modelo SEL-311C:



El registro oscilográfico remitido por la empresa Grace S.A. no está completo, pues contiene sólo 0.5 ciclos de la falla y 14 ciclos de la pre-falla.

Se logra observar una sobrecorriente en la fase C que alcanza valores cercanos de al menos 350 kA (no es posible determinar la máxima amplitud con los datos entregados por el coordinado) y se presume una reducción de las tensiones de la misma fase. A raíz de lo anterior, no es posible determinar el tipo de falla que originó la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna.

Del registro de señales digitales, se observa la activación de elementos direccionales (señal 32GF y 67P2) y de secuencia negativa (32QF). Posteriormente, se activan elementos de sobrecorriente temporizada de fase (señal 51P). La información entregada no contiene activación de trip y estado del interruptor.

```
S/E BARRILES - LINEA 110 KV M. DE LA LUNA
Time: 20-12-2024 12:38:53.258000
File: C:\Users\christofer.gonzalez\OneDrive - Coordinador
Eléctrico Nacional\Documentos\Trabajo\Informe de fallas\EAF
589-2024\5D\CEV_S4_L15_1\CEV_S4_L15_1.CEV
FID: SEL-311C-R109-V0-Z004003-D20050114
Event Type: CG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 33.43
Frequency: 50.01 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Fault Currents: IA:75 IB:13 IC:947 IP:0 IG:1004 3I2:879
```

El resumen del evento indica que habría operado la función de distancia en zona 1. La empresa GRACE S.A. no remitió un registro secuencial de eventos de la protección operada asociado a la falla.

La captura de este registro muestra una sobrecorriente en la fase C de magnitud 947 A, con componente residual de 1004 A.

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Grace S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Grace S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Grace S.A:

- Sincronización horaria de la protección asociada al paño HT1 de S/E Tap Off Barriles, ya anunciada como acción correctiva en curso.

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:

- No hay suficiente información para concluir sobre el comportamiento del sistema de protección asociado al paño HT1 de S/E Tap Off Barriles, por falta de adecuados registros.

No hay suficiente información para concluir sobre el modo de operación del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off Barriles, por falta de adecuados registros.

- No hay suficiente información para concluir sobre el comportamiento del sistema de protección asociado al paño H1 de S/E Mantos de la Luna.

No hay suficiente información para concluir sobre el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Mantos de la Luna.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna, por apertura automática del interruptor 52HT1 de S/E Tap Off Barriles, debido a la operación de su protección de distancia residual en zona 1, sin causa aparente.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Tap Off Barriles - Mantos de la Luna, se produjo la pérdida de aproximadamente 6.5 MW de consumos de S/E Mantos de la Luna.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, no es posible indicar el desempeño concreto de los sistemas de protección asociados a los paños HT1 de S/E Tap Off Barriles y H1 de S/E Mantos de la Luna, por falta de adecuados registros.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 de diciembre de 2024.

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

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

Se encuentra en vigencia el plan de acción asociado al EAF 424-2024 mediante carta DE05215-24 y oficio SEC N°254999-2024, donde se solicita la ejecución de los trabajos necesarios para normalizar el correcto registro del tipo oscilográfico y de eventos de falla.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará la siguiente información adicional a la empresa Grace S.A.:

- Emisión de probatorios asociados al fenómeno físico DIS5: Vida útil de equipo o número de operaciones, establecido en el artículo 111, inciso 1 y 4, de la norma NSEG 5 E.n. 71, establecido según la Res. Ex. 30989-2019.
 - Datos de placa del equipo.
 - Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre el elemento o equipo.
 - Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento.
 - Fecha de primera puesta en servicio y años efectivos de operación.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2024

20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

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	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
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	11	13	13	13	13	13	310
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	12	9	9	9	3	0	0	0	0	0	12	17	17	17	17	14	9	9	9	9	9	9	9	9	208
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
TRANCEDELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	35	35	35	35	35	35	35	35	35	27	27	27	27	27	23	680
RUCATAYO	27	30	31	31	31	31	31	31	31	31	45	45	45	45	45	45	45	45	45	27	45	45	45	45	917
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	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
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1104	899	858	758	723	647	638	594	498	284	261	257	350	589	801	813	1041	1106	1553	2410	2316	1989	1710	1449	23.646
PE-TCHAMMA	0	4	20	35	78	97	102	102	89	38	7	7	14	16	16	16	16	16	85	88	51	17	3	0	916
PE-SIERRAGORDA	2	5	11	19	26	30	33	33	24	0	0	0	0	0	0	0	79	86	39	83	55	21	5	1	553
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	3	4	5	6	6	4	3	2	0	0	0	0	0	0	6	51	76	61	42	23	9	304
PE-CERROTIGRE	5	2	3	3	4	4	4	2	0	0	0	6	39	125	166	169	136	122	174	162	126	69	32	8	1363
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	1	1	1	4	8	12	15	17	31	68	127	137	74	72	88	105	46	31	19	11	883
PE-CALAMA	1	3	11	11	12	8	11	11	16	3	0	4	31	91	143	0	151	151	0	151	132	97	68	20	1125
PE-TALTAL	9	13	15	14	12	9	8	8	6	4	2	4	14	33	47	52	51	44	0	25	14	5	3	8	401
PE-KALLPA	17	20	23	28	31	34	39	30	22	18	12	9	8	13	27	41	41	41	40	37	33	28	28	32	652
PE-HORIZONTE	3	3	3	3	3	3	3	16	16	20	16	15	3	16	20	79	54	46	51	24	16	15	16	16	457

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PE-ATACAMA	30	18	5	0	0	6	45	49	64	26	33	17	12	10	8	7	7	17	94	130	134	131	122	111	1073
PE-SARCO	31	20	16	7	7	14	23	27	19	14	15	0	0	0	0	0	0	0	0	79	111	103	91	78	654
PE-CABOLEONES-1	13	8	5	2	2	6	11	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	67	67	59	48	357	
PE-CABOLEONES-2	7	5	4	3	3	5	9	14	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	61	68	61	46	340	
PE-CABOLEONES-3	21	14	11	3	3	7	13	15	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	33	76	96	89	77	67	531
PE-SANJUAN	4	6	15	6	0	0	0	0	9	0	0	11	6	4	0	0	0	0	13	99	73	61	44	28	380
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	62	56	50	49	44	36	29	20	11	8	7	8	16	26	12	5	54	53	65	89	94	93	92	86	1064
PE-TALINAYPONIENTE	43	39	35	31	26	21	17	13	10	0	3	6	11	0	0	0	0	0	8	53	35	53	53	51	506
PE-TALINAYORIENTE	23	16	11	8	6	4	4	4	4	0	6	8	17	0	0	0	0	0	79	64	78	64	63	54	510
PE-PUNTADETALCA	44	35	31	28	26	26	24	21	19	17	13	12	19	32	52	71	80	80	80	80	79	75	69	66	1081
PE-PUNTASIERRA	76	76	75	63	50	23	7	15	14	15	15	16	15	32	43	55	68	74	78	79	80	80	80	80	1211
PE-LOSCURUROS	66	54	54	58	56	35	22	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	67	69	70	74	73	776
PE-MONTEREDONDO	20	19	16	15	12	10	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	35	35	33	29	26	295
PE-PUNTAPALMERAS	27	25	22	18	14	10	7	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	27	27	27	27	27	292
PE-CANELA	5	4	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	11	10	9	7	83
PE-CANELA-2	29	25	22	18	13	9	7	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	49	46	43	39	414
PE-TOTAL	25	22	16	13	12	10	8	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	33	36	38	34	36	317
PE-UCUQUER-2	7	7	7	7	8	7	7	7	5	4	2	2	1	1	1	2	3	3	3	4	4	5	5	5	107
PE-UCUQUER	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	4	2	2	2	78
PE-CARDONAL	2	1	3	2	7	4	4	6	13	6	5	5	4	4	4	7	10	14	18	23	26	22	18	1	210
PE-MANANTIALES	3	2	3	2	7	5	4	6	13	6	6	5	4	4	4	9	13	16	15	21	22	18	16	2	205
PE-LAESTRELLA	35	34	35	34	32	30	28	27	23	17	15	12	10	9	10	14	18	21	23	26	31	34	32	31	579
PE-LOSCERRILLOS	14	18	20	21	23	23	21	28	25	10	10	10	9	8	7	10	14	17	23	39	45	39	17	2	452
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	26
PE-CAMPOLINDO	9	7	6	3	1	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	5	4	4	5	7	16	10	12	17	134
PE-ELMAITEN	0	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-NEGRETE	8	6	4	3	2	1	1	1	0	1	1	1	1	2	2	2	4	7	11	14	13	11	9	7	110
PE-MESAMAVIDA	23	19	16	14	12	10	9	6	5	4	5	5	5	5	5	7	9	11	15	21	24	23	20	18	290
PE-ALENA	34	19	17	12	7	2	2	1	0	0	0	1	1	2	5	4	9	10	20	30	40	25	22	30	293
PE-CUEL	10	9	7	5	5	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	5	5	9	12	10	9	8	122
PE-SANMATIAS	12	9	8	4	1	0	0	0	3	5	5	6	6	7	7	7	6	5	7	9	22	14	18	24	186
PE-LOMASDEDUQUECO	25	22	19	16	14	12	10	7	5	4	4	4	4	4	4	5	6	8	13	19	23	21	19	16	281
PE-LOSOLMOS	42	36	33	29	25	21	17	12	5	5	7	10	10	11	14	19	22	25	31	38	42	43	39	35	572
PE-RENAICO	17	11	7	5	4	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	28	21	17	13	163	
PE-RENAICO-2	42	32	25	19	14	11	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	49	39	32	27	354	
PE-MALLECONORTE	13	9	7	5	4	3	3	2	1	2	3	4	6	7	8	10	13	19	26	28	24	20	18	16	249
PE-MALLECOSUR	13	8	6	4	3	3	2	2	2	2	4	5	6	7	8	10	14	22	31	33	29	25	22	19	278
PE-SANGABRIEL	52	37	26	20	16	12	9	8	7	9	13	14	16	18	20	24	32	48	68	75	64	50	39	29	703
PE-LAFLOR	13	11	9	8	7	5	4	2	2	4	7	8	8	8	8	9	10	11	15	15	15	13	11	11	210
PE-LACABANA	37	0	25	24	21	17	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	29	25	22	246	
PE-TOLPANSUR	24	17	12	10	8	6	5	3	0	4	6	8	8	9	11	12	15	20	0	34	32	28	23	20	313
PE-ELNOGAL	4	3	3	2	2	2	1	1	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	3	47
PE-LOSBUENOSAIRES	7	6	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	9	7	6	5	64	
PE-LAESPERANZA	5	4	3	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5	5	5	4	69
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	1	1	1	1	1	11
PE-HUAJACHE	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
PE-RAKI	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
PE-ELARREBOL	4	3	3	3	2	2	2	1	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	4	4	3	52
PE-AURORA	29	24	22	18	16	14	11	10	5	3	2	2	2	2	3	3	4	6	10	13	14	12	14	17	254
PE-PUELCHESUR	36	33	30	27	22	21	16	14	9	5	3	1	0	1	2	2	3	4	5	6	10	15	22	28	315

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311

PE-SANPEDRO	5	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
PE-SANPEDRO-2	6	6	6	5	6	5	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	58	1629	5199	6228	6754	6891	6991	6755	6534	6422	6056	5783	5324	3167	0	0	0	0	73.793
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	34
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	0	0	0	0	3	3	0	2	0	0	0	0	20
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	35	61	77	90	96	97	98	95	46	45	30	9	0	0	0	0	788
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	0	0	0	0	0	0	8	8	0	2	0	0	0	0	32
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	14	11	0	1	0	0	0	0	43
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	24	103	141	144	145	146	146	144	142	75	74	84	35	0	0	0	0	1402
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	6	33	88	128	137	141	140	141	141	140	71	69	85	44	0	0	0	0	1365
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	48	0	0	0	0	0	0	46	45	0	10	0	0	0	0	182
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	65	46	10	30	5	47	44	41	37	32	91	40	0	0	0	0	503
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	28	76	29	0	0	0	0	68	0	76	84	79	34	0	0	0	0	474
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	14	6	16	24	0	31	33	30	35	4	15	5	0	0	0	0	219
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	5	7	4	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	27	69	90	50	0	81	97	96	96	0	49	0	24	0	0	0	0	680
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	8	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	21	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	79
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	15	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	57
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	11	131	164	168	153	154	129	0	149	161	174	188	109	0	0	0	0	1692
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	35	114	160	178	193	192	188	194	197	185	172	136	53	0	0	0	0	1997
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	38	47	48	48	48	0	0	0	25	25	30	10	0	0	0	0	373
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	20	232	293	354	388	401	401	401	401	194	191	233	192	0	0	0	0	3704
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	7	93	147	166	175	38	38	38	38	87	169	135	60	0	0	0	0	1189
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	32	118	187	208	215	219	221	124	218	117	115	140	60	0	0	0	0	1974
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	124	161	177	194	194	0	194	125	168	152	118	56	0	0	0	0	1706
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	23	28	29	0	32	31	0	31	27	25	22	13	0	0	0	0	272
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	5	7	4	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	14	69	97	103	108	110	110	110	110	110	106	92	19	0	0	0	0	1158
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	43	56	60	61	63	63	0	0	32	31	38	44	0	0	0	0	498
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	27	0	0	0	0	0	0	0	44	41	0	22	0	0	0	0	152
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	87	110	118	120	121	124	122	121	118	112	95	28	0	0	0	0	1290
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	48	65	75	82	85	88	86	85	83	76	57	29	0	0	0	0	865
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	26	25	44	42	39	46	46	49	39	36	32	19	0	0	0	0	452

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	89
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	94
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	19	73	100	100	100	100	100	100	100	47	46	57	13	0	0	0	0	955
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	70	99	108	109	105	102	99	98	88	86	78	38	0	0	0	0	1102
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	10	0	0	0	9	9	8	8	9	8	0	5	0	0	0	0	69
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	29	43	53	58	60	59	60	65	65	61	45	16	0	0	0	0	621
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	17	75	87	72	82	37	0	36	0	32	0	112	65	0	0	0	0	614
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	16	75	89	115	100	0	37	0	34	0	37	114	66	0	0	0	0	682
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	29	99	22	0	0	134	134	134	134	76	75	91	48	0	0	0	0	976
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	1	0	0	0	0	68
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	5	6	6	5	4	4	4	0	0	0	0	0	56
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	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	9	27	42	49	51	52	52	51	51	26	26	0	16	0	0	0	0	451
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	15	15	15	16	15	15	8	8	0	5	0	0	0	0	136
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	22	34	42	44	42	39	39	40	33	32	36	22	0	0	0	0	430
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	40	67	76	79	80	87	88	81	68	10	10	41	0	0	0	0	741
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	42	31	50	46	46	53	50	50	34	2	39	25	0	0	0	0	471
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	12	154	183	181	181	180	163	166	174	191	184	18	91	0	0	0	0	1880
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	36	53	57	59	61	61	61	60	33	32	39	32	0	0	0	0	585
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	61	56	50	43	45	51	46	5	32	41	51	37	0	0	0	0	541
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	90
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	17	31	31	31	8	31	0	0	0	0	8	0	0	0	0	182
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	12	35	50	53	53	53	23	3	0	0	0	0	23	5	0	0	0	0	309
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	0	15	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	48
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	84
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	70	154	117	176	198	204	205	205	205	205	181	119	50	0	0	0	0	2091
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	135	278	286	259	227	198	177	173	189	180	177	216	204	0	0	0	0	2699
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	44	127	166	174	177	176	176	177	177	173	164	142	76	0	0	0	0	1946
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	34	0	59	60	59	57	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	296
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	48	110	110	106	95	110	110	65	0	0	0	0	66	0	0	0	0	819
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	29	69	4	0	0	0	0	10	4	45	44	54	33	0	0	0	0	292
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	1	0	4	4	5	2	0	0	0	0	33
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	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	1	0	0	0	0	17
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	32	39	41	42	8	6	6	5	4	0	14	1	0	0	0	0	219
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	63	93	96	0	0	0	0	15	6	68	67	82	88	0	0	0	0	580
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	40	77	104	0	0	0	0	11	4	50	49	59	29	0	0	0	0	423
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	72
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	100
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-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	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSOLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	25
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	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	26	85	119	134	142	142	140	138	132	135	137	109	50	0	0	0	0	1489
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	1	2	4	4	2	1	0	4	4	5	4	0	0	0	0	39
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	48	5	5	5	68	51	50	42	0	0	63	14	0	0	0	0	356
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	25	81	12	32	31	0	0	0	0	0	0	90	41	0	0	0	0	311
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	48	13	17	37	39	23	9	3	40	39	48	27	0	0	0	0	356
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	88
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
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	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	45
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	2	1	0	4	4	5	4	0	0	0	0	33
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	60
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	62
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	43
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	54
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	73
PFV-OLIVIER	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-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	58
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	59
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
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	1	1	1	1	1	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	2	1	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención		27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]		212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV		61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]		349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]		234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]		9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]		9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	6	6	6	6	1	3	4	3	0	0	0	0	66
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	64
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	1	2	4	4	2	1	0	4	4	5	2	0	0	0	0	35
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	1	17	48	12	15	33	35	20	8	3	35	35	42	32	0	0	0	0	0	335
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	0
PFV-ORQUIDEA	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	11
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	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-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	8	8	9	7	3	0	0	0	0	72
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	73
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	77
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	81
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	85
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	46
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	4	10	16	19	22	25	25	23	20	14	0	0	0	0	0	0	0	180
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	7	6	5	4	0	0	0	68
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	29
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	56
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	80
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	9	9	8	8	5	3	0	0	0	90
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	67
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	6	7	6	6	3	0	0	0	86
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	56
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	8	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	93
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	77
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	8	8	8	5	2	0	0	0	0	78

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	6	5	5	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	9	7	7	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	88
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	63
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	60
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	65
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	6	6	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	21	41	61	74	82	85	82	73	60	43	25	8	0	0	0	0	662
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	13	0	58	60	59	53	43	30	0	5	0	0	0	0	326
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	8	7	6	5	2	0	0	0	0	87
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	59
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	95
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	3	0	0	0	0	76

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	40
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	0	5	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	66
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	88
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	91
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	6	5	6	5	4	4	5	4	2	0	0	0	63
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	52
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	77
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	5	3	0	0	0	0	91
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	7	5	4	3	2	0	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	8	8	7	6	4	0	0	0	0	64
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SCFLODELLANO	0	0	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	8	5	4	1	0	0	0	0	77
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	8	8	8	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	87
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	77
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	6	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	8	8	8	7	7	6	6	3	0	0	0	0	81
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	8	9	9	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	82

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	16	55	84	92	93	93	91	89	86	81	76	58	33	0	0	0	947
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	44	4	72	74	73	66	53	38	0	7	0	0	0	0	434
PFV-CLEMENTINA	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-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	94
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	22	66	105	94	86	82	88	97	96	84	67	34	0	0	0	0	932
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	7	7	6	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	58
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPÓ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	9	9	5	4	0	0	0	0	83
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELEZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	88
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	3	0	0	0	0	94
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	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	91
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	48
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	7	9	9	9	9	9	5	4	0	0	0	0	95
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	11	51	66	68	69	69	70	70	71	70	68	64	28	0	0	0	0	774
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	43
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	84
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	0	82
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	91
PFV-EASFPICHILEMU	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-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	3	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	56
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	48
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	4	5	5	5	6	5	3	3	0	0	0	0	0	55
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	4	4	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	25	34	36	36	36	36	36	36	36	34	23	12	0	0	0	0	0	385
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-BICENTENARIO	0	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	6	0	0	0	0	0	101
PFV-POMUYETOSOLAR	0	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	42
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	86
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	0	86
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	8	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	90
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
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	0
PFV-LASTORTOLAS	0	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-SANJOSE-2	0	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-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	0	0	0	0	0	92

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	100
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	33
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	0	0	0	0	58
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	6	6	6	5	6	4	4	4	4	2	0	0	0	0	63
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	8	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	7	5	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	63
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	6	7	6	5	2	0	0	0	0	85
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	4	7	6	4	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	4	6	3	0	0	0	0	20
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	6	6	3	0	0	0	0	24

Periodo Desde: 20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10235	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

[illegible][illegible][illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
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
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
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
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
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	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
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [KUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

CMPPCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPPCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	15	15	15	15	15	15	15	15	15	2	15	15	15	15	15	333
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	60	0	0	0	0	0	142
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	0	8	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	12	12	12	12	261
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	98
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	7	7	7	7	7	154
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	7	2	2	2	2	2	2	7	7	7	7	119

20-12-2024 26-12-2024

LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	198	
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	
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	
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	395
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	193
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_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	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	11	11	11	11	0	0	0	2	0	11	11	11	11	178
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	96
CHOLGUAN_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	1
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
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	98
MAPA_COGEN	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
VALDIVIA_BL1_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
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

20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2.950
Costos Encendido/Detención		27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]		212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3.097
Costo Marginal Quillota 220 kV		61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	0,0	38,3	49,1	47,6	53,8	53,6	56,4	56,4	57,3	59,5	0,0	33,5	74,2	65,3	64,2	74,2	53,08
Pérdidas [MWh]		349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7.666
Consumos Propios [MWh]		234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5.235
Demanda Total [MWh]		9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232.736
Generación Total [MWh]		9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245.638
ANTUCO-2		128	80	128	121	128	121	128	128	121	121	121	121	121	121	121	121	80	80	121	80	130	103	103	130	2751
RUCUE		108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	110	110	110	110	2598
QUILLECO		46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	47	47	47	47	1116
LAJA1		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	217
RALCO-1		314	252	300	301	301	320	322	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	330	330	330	330	3804
RALCO-2		252	323	290	287	287	252	252	185	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	256	289	277	272	3419
PALMUCHO		26	26	26	26	26	26	26	26	23	26	26	26	26	26	26	26	26	18	26	26	26	26	26	26	605
PANGUE-1		225	85	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	155	225	225	2380
PANGUE-2		225	225	225	225	225	225	225	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	225	225	225	2492
ANGOSTURA-1		96	134	127	129	129	113	121	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	1347
ANGOSTURA-2		77	99	77	82	82	82	82	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	140	1131
ANGOSTURA-3		47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	46	47	40	1029
CANUTILLAR-1		0	0	0	0	0	0	0	40	0	50	54	55	53	50	57	59	59	0	69	0	0	56	0	0	602
CANUTILLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	0	77	50	59	55	50	50	50	57	64	77	0	55	40	0	40	0	722

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 20 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	6.1	5.2	5.2	6.9	3.4	3.0	3.0	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5	3.0	3.0	5.0	9.0	9.0	9.0	8.9	127.7	9.0	5.3
COSAPILLA	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.3	0.5	0.5
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
ALTOSPOSCIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	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	28.1	1.2	1.2
PUCULARO	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	21.1	1.0	0.9
LOSMOLLES	6.5	5.2	3.8	3.7	4.0	3.9	3.8	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	4.8	5.2	8.4	8.5	8.6	8.4	83.5	8.6	3.5
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-HORNTOS	39.5	46.1	47.0	47.0	46.9	47.3	46.7	46.7	46.7	45.9	45.1	44.4	44.0	44.7	44.7	46.0	46.0	46.9	46.6	45.1	44.5	44.5	44.0	43.3	1089.6	47.3	45.4
JUNCALITO	1.2	1.2	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	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	28.0	1.2	1.2
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	23.9	24.4	24.4	24.1	24.1	24.6	24.1	24.1	24.1	23.9	25.0	25.4	25.3	26.0	25.7	25.3	25.4	25.6	26.1	26.0	25.5	25.4	25.3	25.2	598.9	26.1	25.0
BLANCO	53.6	55.1	55.5	56.0	55.7	54.8	54.6	54.8	54.4	54.3	54.8	54.7	54.5	54.7	54.3	55.1	53.4	54.0	54.6	55.0	54.3	53.9	54.8	54.6	1311.5	56.0	54.6
LOSQUILLOS	27.8	26.7	26.4	26.6	27.5	27.2	27.2	26.3	26.6	27.2	28.1	27.3	27.8	27.9	28.6	27.3	27.4	27.0	27.1	27.6	26.7	27.5	27.4	24.8	652.0	28.6	27.2
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	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	0.6	0.5
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	60.5	4.7	2.5
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	0.9	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.7	1.1	1.0
ALFALFAL	134.6	121.0	124.2	130.3	133.6	134.5	132.8	134.2	136.5	135.2	133.6	133.6	133.6	133.6	133.6	133.6	124.9	135.9	127.6	129.2	138.2	135.9	137.4	137.7	3185.3	138.2	132.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	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	3.2	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	109.7	109.4	110.2	110.5	111.7	111.4	111.1	109.7	109.4	110.8	93.2	110.6	109.9	109.7	111.6	111.6	110.4	110.0	111.0	112.5	111.1	110.4	110.9	109.2	2636.0	112.5	109.8
SAUZAL	67.8	67.4	68.3	67.9	70.7	69.1	66.0	64.1	63.8	64.8	64.1	64.5	64.3	63.7	57.5	57.5	56.7	61.8	67.8	75.4	72.7	73.0	74.2	72.6	1595.6	75.4	66.5
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	203.2	8.5	8.5
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.8	9.8	9.8	9.8	9.9	9.9	9.8	9.7	9.7	9.7	6.4	9.8	9.8	9.8	9.6	9.5	9.5	9.6	9.8	10.0	9.9	9.9	10.0	10.0	231.3	10.0	9.6
LA-COMPAÑIA-II	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	44.6	1.9	1.9
LAHIGUERA	167.5	160.0	162.1	160.7	163.0	160.8	159.8	156.6	157.4	161.7	155.2	149.5	148.3	146.9	149.9	144.1	142.2	141.6	147.6	155.5	159.2	161.0	164.0	161.3	3729.7	164.0	155.4
LACONFLUENCIA	151.9	152.9	153.2	153.2	153.7	154.3	154.4	147.0	126.0	128.1	119.9	122.7	120.9	122.7	113.8	110.0	108.4	106.4	108.5	128.0	154.0	153.7	153.7	153.1	3250.3	154.4	135.4
ELPASO	60.0	58.3	51.3	48.7	40.7	39.1	58.4	46.5	39.6	40.8	41.3	41.5	41.6	41.3	41.7	41.3	51.4	52.0	50.1	49.9	49.9	53.7	43.6	34.7	1117.7	60.0	46.6
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	6.7	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	12.5	12.6	12.6	11.6	221.7	12.7	9.2	
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	4.5	0.2	0.2	
LAMONTANA-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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2	
CUMPEO	4.7	4.8	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	4.9	4.7	4.6	4.4	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.2	4.6	4.3	4.4	4.6	4.7	110.1	5.0	4.6
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	35.1	1.9	1.5
LIRCAY	19.2	19.0	18.9	18.9	19.2	19.3	19.2	18.9	18.9	18.9	18.9	19.0	19.0	19.1	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	458.4	19.3	19.1
MARIPOSAS	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.4	84.4	3.6	3.5
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	37.5	1.6	1.6
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	8.6	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	20.4	0.9	0.9

	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
																									MWhh	MWhh	MWhh
PALMAR	4.4	4.1	3.8	3.6	3.4	3.3	3.3	3.2	3.1	3.1	3.0	3.1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	76.4	4.4	3.2
PULELFU	9.4	9.2	7.9	6.9	6.4	6.1	5.6	5.6	5.6	5.5	5.3	5.2	5.2	5.0	4.8	4.8	5.0	4.8	5.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	137.8	9.4	5.7
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.2	0.1
LOSCOLONS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	11.5	11.5	11.3	10.1	9.1	8.6	8.2	7.4	7.5	7.8	7.5	7.2	7.1	7.2	7.2	6.7	6.6	6.6	6.8	6.9	6.8	6.5	6.6	6.5	189.2	11.5	7.9
NALCAS	4.4	3.9	3.6	3.4	3.2	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	71.8	4.4	3.0
CALLAO	1.0	0.9	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.5	1.0	0.7
HIDROBONITO-MC1	5.8	5.0	4.8	3.9	4.1	4.1	3.9	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	88.2	5.8	3.7
HIDROBONITO-MC2	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.7	1.1	0.9
HIDROBONITO-MC3	1.8	1.7	1.2	1.4	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	30.8	1.8	1.3
RUCATAYO	27.0	27.0	27.1	25.2	17.6	15.3	15.2	15.3	23.5	35.5	39.2	40.1	40.1	40.1	40.2	40.2	40.2	40.1	40.2	40.7	40.2	40.1	38.5	34.7	783.4	40.7	32.6
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	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	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.1	1.1
LAARENA	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	38.5	1.6	1.6
ELCOLORADO	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.5	0.8	0.6
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	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	62.1	2.9	2.6
COLLIL	6.5	6.4	6.4	6.3	6.1	5.8	4.8	5.0	4.7	4.5	4.1	3.9	3.7	3.5	3.3	3.2	3.0	2.8	1.2	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	96.9	6.5	4.0
QUELTHEUES	40.2	40.2	39.9	35.6	38.7	40.0	40.0	40.0	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	39.8	36.8	35.9	38.2	40.2	40.2	40.2	947.6	40.2	39.5
VOLCAN	11.8	11.7	11.9	11.9	12.0	11.6	11.4	11.9	11.9	11.9	11.8	11.6	11.7	11.8	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.5	11.6	11.7	11.9	11.9	282.9	12.0	11.8
GUAYACAN	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.0	5.7	5.7	5.7	5.7	5.9	6.1	6.1	6.0	6.0	6.1	6.1	6.8	10.2	9.9	9.8	10.2	195.0	10.4	8.1
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	17.8	15.6	15.3	15.2	14.4	13.7	14.1	14.1	14.1	13.8	13.7	13.0	13.2	13.4	13.0	15.2	19.0	19.8	19.8	387.2	19.8	16.1
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	15.7	15.7	16.0	16.1	16.1	15.0	15.6	15.9	16.0	14.2	13.6	14.1	14.2	14.7	15.9	16.1	16.2	16.2	15.7	16.2	16.4	16.2	16.3	15.3	373.4	16.4	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
LASVENTIENTES	1.1	1.7	1.7	1.7	1.4	1.5	1.7	1.6	1.3	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.1	1.6	0.9	1.6	1.1	1.6	1.0	1.5	0.8	1.5	34.5	1.7	1.4
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	19.8	1.1	0.8
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.4	4.6	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	126.8	5.4	5.3
AUXDELMAIPO	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	1.1	3.3	4.0	4.4	4.6	4.6	4.7	4.6	4.5	4.4	4.5	4.6	4.5	4.5	104.0	4.7	4.3
PULLINQUE	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	18.1	30.3	30.4	30.5	30.4	30.4	30.4	30.5	30.4	30.4	30.4	30.4	30.4	20.0	15.5	9.8	511.3	30.5	21.3
RECA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.5	0.4	0.4
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	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	2.0	0.1	0.1
LASFLORES	0.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	0.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.0	1.5	1.6	1.5	1.3	0.0	0.8	30.3	1.7	1.3
PEHUI	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	7.7	0.6	0.3
MOCHO	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.2	13.6	13.2	12.7	12.5	12.2	11.9	11.6	11.6	11.4	11.4	11.4	11.5	11.5	11.7	11.6	11.6	11.4	303.2	15.0	12.6	
LICAN	17.0	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	15.6	12.2	7.9	8.7	11.0	11.1	13.1	14.2	13.8	11.8	9.9	9.2	8.4	9.0	9.0	8.5	8.3	7.8	290.7	17.0	12.1
CUMBRES	17.5	17.0	15.2	16.5	15.6	15.0	14.6	14.7	14.2	14.0	13.8	13.4	13.2	13.1	13.0	13.0	12.8	13.1	13.1	13.3	13.3	13.3	13.1	12.8	338.4	17.5	14.1
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4
LOSCORRALES-1	1.2	0.0	0.9	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	1.0	20.2	1.3	0.8
LOSCORRALES-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.6
MSA-1	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	8.3	0.5	0.3
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	1.0	0.9	0.8	0.8	0.7	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	15.1	1.2	0.6
DONWALTERIO	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	73.8	3.2	3.1
DIGUA	13.9	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	13.9	13.9	13.9	13.9	14.0	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.8	13.8	13.7						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SIERRAGORDA	0,1	5,9	13,3	9,7	12,7	25,5	27,0	28,4	20,9	4,2	0,0	1,2	12,3	35,3	52,7	60,7	58,5	54,5	41,0	66,3	51,2	20,0	0,0	0,0	601,5	66,3	25,1	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,4	0,1	2,2	4,2	6,5	4,8	7,8	2,8	0,1	0,0	8,7	30,8	35,3	45,2	42,7	39,7	33,9	50,7	61,0	30,0	14,0	0,2	421,2	61,0	17,5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	7,5	11,9	2,5	0,1	0,0	0,0	1,8	0,9	0,8	0,1	0,0	0,1	11,6	79,8	86,8	90,9	86,9	80,2	67,1	99,7	153,6	108,0	50,3	18,9	959,3	153,6	40,0	
PE-CALAMA	0,1	0,5	0,2	1,2	7,4	19,1	25,8	18,6	16,3	10,2	1,1	0,0	11,4	55,2	67,4	90,6	88,0	81,3	74,1	94,2	119,1	66,1	26,3	1,6	895,8	119,1	37,3	
PE-CERRO-TIGRE	5,3	3,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	78,0	100,3	105,1	95,4	92,6	111,9	132,8	158,8	109,2	28,4	11,4	1036,9	158,8	43,2	
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	23,8	49,2	51,4	45,1	38,5	25,0	18,1	4,2	2,0	0,0	0,0	259,3	51,4	10,8	
PE-SARCO	0,0	4,2	15,2	15,2	9,9	0,3	11,4	43,5	34,0	22,9	13,9	5,6	1,8	0,3	2,0	4,7	5,0	5,0	2,3	4,5	36,6	56,8	73,2	58,2	426,4	73,2	17,8	
PE-HORIZONTE	15,2	8,3	14,4	36,2	62,9	49,6	20,7	11,0	5,3	9,4	1,6	2,3	2,3	69,3	261,5	183,2	168,0	165,5	164,1	145,9	84,4	29,8	3,8	8,1	1522,7	261,5	63,4	
PE-KALLPA	0,8	0,6	1,7	15,3	35,6	32,1	23,3	15,1	9,6	8,7	3,7	0,0	1,7	58,7	105,4	85,1	84,1	92,4	95,1	93,7	91,8	28,0	6,6	0,6	889,6	105,4	37,1	
PE-SANJUAN	0,0	14,7	17,6	18,2	9,0	0,4	0,6	37,7	47,3	26,5	16,9	3,8	0,5	2,3	5,6	11,5	7,3	11,4	7,1	13,5	46,0	48,7	59,8	48,9	453,3	59,8	18,9	
PE-CABOLEONES	0,6	8,4	5,5	5,1	0,7	0,0	0,0	24,6	29,6	19,1	22,1	15,6	4,6	0,1	2,8	5,8	3,9	2,5	2,4	11,2	38,0	45,7	50,5	39,4	338,3	50,5	14,1	
PE-CABOLEONES-2	2,2	8,1	8,1	1,0	0,0	0,0	0,0	10,9	30,4	35,4	26,7	16,5	3,8	0,5	4,9	7,7	8,6	7,1	1,0	13,4	43,5	61,1	44,3	32,2	367,2	61,1	15,3	
PE-CABOLEONES-3	1,4	8,3	6,9	7,8	3,7	0,1	0,0	6,6	18,2	20,7	11,6	3,8	0,5	0,4	3,9	7,2	9,0	3,6	3,7	12,1	34,1	44,8	48,5	41,2	298,1	48,5	12,4	
PE-ATACAMA	2,5	10,2	8,5	5,8	2,1	0,0	0,0	3,5	24,0	20,6	12,8	6,6	2,5	1,4	4,3	6,5	9,2	10,6	6,3	19,9	44,9	62,4	49,3	41,9	355,6	62,4	14,8	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	55,4	56,4	45,2	32,3	9,0	9,4	0,2	0,4	0,0	0,0	0,5	4,8	1,5	0,0	3,1	31,5	49,6	53,9	49,4	67,6	97,4	105,2	103,3	104,6	880,8	105,2	36,7	
PE-LOSCURUROS	17,3	25,3	7,9	1,1	0,9	7,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	7,9	41,0	56,0	60,0	53,2	45,7	65,1	101,7	99,7	89,3	76,3	757,6	101,7	31,6	
PE-TALINAYORIENTE	5,4	3,0	0,2	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	9,3	20,6	40,5	48,9	36,4	20,4	78,0	74,2	83,9	50,0	46,0	43,2	562,7	83,9	23,4	
PE-TALINAYPONIENTE	40,9	40,7	28,5	14,1	0,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	7,2	11,5	28,6	34,3	32,6	30,2	7,3	33,4	59,2	57,0	51,7	55,7	545,8	59,2	22,7	
PE-PUNTA-DE-TALCA	34,0	27,9	9,9	5,4	2,2	4,4	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	1,2	2,4	5,1	19,1	29,1	47,0	70,1	73,4	73,5	66,4	69,5	64,3	61,2	669,2	73,5	27,9	
PE-PUNTASIERRA	55,3	51,1	41,6	30,9	14,8	8,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	11,2	27,2	40,2	45,3	42,8	35,6	52,2	81,1	81,6	80,1	71,8	775,0	81,6	32,3	
PE-MONTEREDONDO	12,8	14,7	8,9	2,7	0,8	1,8	0,5	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	10,1	18,4	25,6	25,6	25,0	37,2	40,3	36,6	28,5	22,5	316,0	40,3	13,2	
PE-CANELA	4,6	4,4	2,6	2,1	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	2,9	4,6	8,5	10,5	13,7	13,0	9,5	8,7	6,0	5,2	99,8	13,7	4,2	
PE-CANELA-2	24,8	19,4	15,5	12,2	6,7	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,1	7,9	10,4	23,0	29,9	25,5	38,5	49,0	42,2	39,8	33,5	387,9	49,0	16,2	
PE-TOTAL	22,3	20,9	13,7	7,6	4,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,4	4,2	9,7	13,9	17,7	21,0	26,3	29,3	32,3	20,1	14,8	266,5	32,3	11,1	
PE-PUNTAPALMERAS	32,6	31,1	23,7	14,4	10,1	8,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,5	9,1	14,6	23,0	24,3	19,3	28,5	38,6	36,5	32,0	8,8	363,8	38,6	15,2	
PE-UCUQUER	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,6	6,8	3,6	4,4	4,4	1,8	0,2	0,3	0,2	0,4	0,9	1,5	1,7	1,9	2,6	5,9	5,4	96,2	7,8	4,1		
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ESTRELLA	48,9	47,8	50,1	48,6	47,1	47,6	43,5	27,9	11,9	13,7	13,7	6,5	3,1	3,8	5,8	7,4	3,9	7,7	0,2	14,7	43,0	47,1	49,9	46,9	640,9	50,1	26,7	
PE-CARDONAL	16,3	8,8	24,6	26,4	25,9	25,9	25,2	23,5	17,3	17,2	13,5	7,4	3,8	4,2	4,0	7,8	10,5	12,1	3,8	18,9	29,8	30,5	27,0	25,9	410,3	30,5	17,1	
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,6	20,6	20,0	20,2	19,8	14,2	8,6	9,1	9,0	4,4	2,1	3,4	3,4	4,8	8,7	10,5	3,1	16,7	26,2	26,2	22,3	21,7	284,4	26,2	11,9	
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,2	28,9	25,7	29,7	29,7	22,9	11,2	14,7	14,0	7,1	4,1	5,4	5,8	7,7	13,5	16,2	4,2	22,0	31,7	36,0	35,5	32,1	407,0	36,0	17,0	
PE-ELMAITEN	1,0	0,7	1,7	1,0	0,7	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,1	0,2	0,3	0,5	1,3	1,0	0,2	10,6	1,7	0,4	
PE-LASPENAS	4,8	4,1	2,6	1,7	1,1	0,5	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	3,7	6,3	5,4	4,0	3,1	1,7	1,5	1,7	1,9	1,0	48,3	6,3	2,0	
PE-ALENA	27,3	13,9	5,7	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	5,0	4,1	10,7	19,2	14,2	14,6	118,0	27,3	4,9	
PE-CUEL	15,4	9,0	5,7	3,3	3,9	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,3	1,8	3,4	4,9	5,0	3,8	59,2	15,4	2,5	
PE-SAN-MATIAS	20,1	19,6	9,1	6,0	5,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,7	1,1	2,5	10,4	4,6	8,4	90,2	20,1	3,8		
PE-LOS-OLMOS	53,3	39,4	22,3	24,5	23,1	11,3	3,6	0,0	0,0	0,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	12,8	20,4	26,8	43,4	42,4	327,4	53,3	13,6
PE-LAESPERANZA	4,4	3,3	1,2	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	2,1	1,8	2,4	1,8	21,5	4,4	0,9	
PE-NEGRETE	16,6	13,5	5,3	7,2	5,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,2	4,6	9,4	8,6	7,8	8,0	91,7	16,6	3,8		
PE-LOSBUENOSAIRES	14,9	4,6	2,1	1,2	1,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	3,2	3,0	3,2	2,9	38,6	14,9	1,6		
PE-MESAMAVIDA	33,9	26,3	9,4	9,6	11,5	6,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	0,9	3,1	8,0	13,3	12,1	10,1	146,4	33,9	6,1	
CAMPO_LINDO_E1_EO	23,5	35,8	13,7	3,6	8,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,3	0,3	0,6	0,6	0,7	0,5	1,2	3,5	12,2	9,8	8,7	124,9	35,8	5,2	
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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-ARREBOL	2,5	1,9	2,1	1,2	0,5	0,4	0,5	0,4	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,2	0,9	1,3	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,5	0,6	
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	4,4	3,1	1,4	2,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,8	4,4	7,1	8,5	5,8	4,8	47,4	8,5	2,0		
PE-ELNOGAL	3,7	1,7	1,9	3,4	3,4	1,5	0,5	0,																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	23,7	46,2	42,9	40,9	38,3	32,0	27,8	29,4	29,4	26,4	23,0	14,4	0,1	0,0	0,0	0,0	383,9	46,2	16,0
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	61,4	70,0	70,0	70,1	70,0	72,9	96,8	100,2	97,8	90,5	82,9	44,5	0,0	0,0	0,0	0,0	939,0	100,2	39,1
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	33,2	104,7	134,1	119,8	109,2	100,5	85,9	77,6	77,3	75,0	70,8	61,6	39,1	1,0	0,0	0,0	0,0	1090,0	134,1	45,4
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	46,0	147,6	229,8	207,2	190,0	175,1	148,8	132,9	139,2	132,0	122,9	107,3	74,4	1,1	0,0	0,0	0,0	1854,5	229,8	77,3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,1	111,6	140,6	129,2	117,0	108,0	92,3	81,1	83,8	81,7	74,4	59,1	28,3	0,6	0,0	0,0	0,0	1134,9	140,6	47,3
PFV-PUERTO SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	7,1	6,9	7,7	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	96,4	9,0	4,0
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	8,8	9,0	9,0	9,1	9,0	9,1	7,2	7,9	7,2	5,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	90,3	9,1	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	50,6	53,4	65,6	77,3	58,3	57,9	53,3	56,4	54,3	50,0	35,5	24,6	0,5	0,0	0,0	0,0	655,8	77,3	27,3
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	39,6	63,0	57,6	51,8	47,9	40,2	35,9	37,8	36,2	33,3	29,1	17,1	0,2	0,0	0,0	0,0	498,4	63,0	20,8
PFV-SOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	67,8	99,8	101,1	95,3	91,6	80,1	71,6	76,0	75,4	66,2	57,2	36,1	0,7	0,0	0,0	0,0	938,1	101,1	39,1
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	5,8	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,1	4,2	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	82,9	8,8	3,5
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	35,0	51,5	44,0	51,3	46,3	44,3	40,5	36,1	44,2	46,2	42,4	24,5	0,0	0,0	0,0	0,0	514,8	51,5	21,5
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	32,7	41,6	36,1	40,5	38,4	32,6	29,0	30,3	28,9	26,1	22,7	17,8	0,6	0,0	0,0	0,0	385,3	41,6	16,1
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	74,9	100,0	85,5	78,6	73,6	62,8	56,0	58,6	55,9	51,9	44,8	32,8	1,4	0,0	0,0	0,0	798,7	100,0	33,3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,6	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	3,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	51,0	5,1	2,1
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,8	8,2	7,7	8,7	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	8,5	7,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	76,9	125,4	136,7	135,8	126,8	110,9	98,5	104,0	99,1	90,7	78,1	47,4	0,8	0,0	0,0	0,0	1253,1	136,7	52,2
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	16,6	9,0	7,9	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	9,3	6,6	0,1	0,0	0,0	0,0	111,3	16,6	4,6
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,0	49,1	61,5	64,4	36,2	57,1	28,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,4	0,0	0,0	0,0	316,3	64,4	13,2
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	45,2	75,8	76,9	62,1	62,1	62,1	62,1	40,8	10,0	28,6	53,3	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	596,6	76,9	24,9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	9,9	10,1	67,1	81,1	68,3	47,0	49,0	24,6	10,0	10,0	47,9	20,4	0,0	0,0	0,0	0,0	454,0	81,1	18,9
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	18,8	62,6	93,4	95,1	90,2	90,3	79,3	52,2	65,0	97,1	73,4	42,3	29,0	0,8	0,0	0,0	0,0	889,9	97,1	37,1
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,6	5,4	5,4	5,0	4,9	5,3	5,2	5,2	5,4	5,1	3,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,0	5,4	2,4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,3	7,4	7,2	6,8	6,8	7,3	7,2	7,2	7,5	7,2	5,2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	7,5	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	20,5	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	17,6	11,8	0,1	0,0	0,0	0,0	210,7	20,5	8,8
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	50,1	65,3	68,9	71,2	72,0	72,7	61,1	63,8	71,4	67,9	50,5	21,7	0,2	0,0	0,0	0,0	749,7	72,7	31,2
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	0,8	12,7	39,1	70,1	59,3	25,9	74,8	62,6	61,2	60,6	57,3	50,3	45,4	10,6	0,0	0,0	0,0	0,0	630,7	74,8	26,3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	37,3	79,7	79,7	50,8	63,0	67,9	82,9	90,9	80,6	70,4	65,5	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	810,6	90,9	33,8
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	4,2	4,6	4,4	4,6	4,7	4,5	4,8	4,7	4,5	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	30,8	40,9	42,8	42,7	38,8	33,2	29,7	31,3	29,6	27,2	23,6	14,2	0,4	0,0	0,0	0,0	392,8	42,8	16,4
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,3	0,9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	4,2	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	50,5	4,7	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	9,8	13,6	13,4	12,9	11,5	9,7	8,7	9,3	9,1	8,4	7,4	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	121,1	13,6	5,0
PFV-CONELJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	53,5	72,8	69,6	81,4	64,5	75,6	93,0	93,7	73,2	66,4	40,7	34,6	2,0	0,0	0,0	0,0	841,2	93,7	35,1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	31,2	56,7	55,3	53,1	49,3	42,1	37,0	39,4	37,3	34,4	29,7	24,2	1,9	0,0	0,0	0,0	497,5	56,7	20,7
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	41,9	130,7	197,9	156,8	181,5	180,9	169,0	166,1	174,5	190,0	122,4	85,8	73,0	5,7	0,0	0,0	0,0	1876,5	197,9	78,2
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,6	24,7	33,2	49,0	36,2	43,9	50,5	51,3	34,7	27,7	21,4	20,6	1,4	0,0	0,0	0,0	401,5	51,3	16,7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	49,2	61,2	58,2	55,2	51,4	43,7	39,2	40,2	38,8	36,2	31,2	24,4	1,7	0,0	0,0	0,0	543,7	61,2	22,7
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,1	18,1	56,6	53,0	49,0	41,3	37,0	39,4	37,2	33,7	29,5	22,4	1,1	0,0	0,0	0,0	426,0	56,6	17,7
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	6,5	16,0	16,0	16,0	15,8	14,2	14,0	14,0	13,6	11,7	9,2	0,5	0,0	0,0	0,0	151,9	16,0	6,3
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	26,0	12,7	2,5	2,2	2,5	2,4	2,6	2,5	6,5	23,7	24,3	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	134,1	26,0	5,6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	9,4	20,2	22,3	22,3	6,8	13,0	16,0	16,0	14,7	11,5	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	158,7	22,3	6,6
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	5,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,3	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,9	9,0	3,4
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	5,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	7,5	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	84,7	8,3	3,5
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,8	137,2	171,6	199,6	199,6	178,4	142,4	116,9	123,9	119,3	187,3	116,2	70							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,7	1,9	1,6	2,2	2,4	2,7	2,4	2,1	1,3	2,0	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	2,0	1,6	2,1	2,4	2,3	1,8	1,6	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,1	4,6	4,9	5,0	5,1	5,1	4,7	4,1	4,2	3,6	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	51,6	5,1	2,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,6	1,5	1,6	1,6	2,0	1,9	1,2	1,2	1,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	21,3	2,6	0,9
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,3	4,5	4,1	5,8	5,9	7,1	7,2	7,2	7,1	4,0	6,0	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	70,5	7,2	2,9
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,1	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,2	4,9	4,8	4,4	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	56,9	4,9	2,4
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,9	3,0	3,1	3,0	2,9	2,5	3,0	2,9	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,0	3,1	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,5	4,2	4,5	4,2	5,1	8,7	8,7	8,4	6,7	4,6	1,9	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	66,0	8,7	2,8
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,9	6,7	5,8	4,3	5,6	5,8	7,0	6,5	3,9	4,2	4,3	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	63,8	7,0	2,7
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,9	3,0	3,0	2,9	2,5	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,8	3,0	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,1	2,0	0,0	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,5	1,0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,8	2,7	2,2	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,8	1,2
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,8	2,0	2,1	2,2	2,0	1,6	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,3	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	5,1	8,1	8,6	7,5	8,3	8,2	8,0	7,7	6,1	7,4	6,0	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	86,6	8,6	3,6
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,4	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	7,9	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,0	9,0	8,9	8,6	4,8	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	101,4	9,2	4,2
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,1	7,8	8,3	8,3	8,3	8,2	8,0	7,4	7,6	7,6	3,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	84,3	8,3	3,5
PFV-ELPITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,6	2,8	2,7	2,8	2,9	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,7	2,9	1,2
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,0	2,4	2,4	2,5	2,3	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	3,7	5,0	4,5	5,4	5,4	5,3	5,3	3,2	1,4	4,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	48,3	5,4	2,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,9	0,9	1,5	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,7	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,9	2,1	0,8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	0,8	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	18,3	2,0	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,9	6,2	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,3	8,7	8,9	5,0	0,4	0,0	0,0	0,0	99,9	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	0,4	2,0	1,6	2,2	2,7	2,9	2,9	2,8	2,8	2,2	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,6	2,9	1,2
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	1,5	0,7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	1,4	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,2	1,0
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,6	1,1
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,2	6,4	6,9	7,7	7,6	7,6	7,4	7,4	5,2	0,0	0,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	65,2	7,7	2,7
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,7	0,8	0,8	0,0	0,7	0,7	0,6	0,5	0,6	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	7,5	0,8	0,3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,9	5,9	6,0	6,0	5,9	5,8	5,8	5,9	4,1	5,6	4,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	64,1	6,0	2,7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,6	2,6	2,6	2,4	2,3	2,4	1,7	0,0	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,6	1,7	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,5	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,3	7,2	8,4	8,4	8,1	8,2	8,2	7,9	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	8,4	2,9
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,7	1,3	1,7	1,4	0,1	0,4	1,5	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	10,3	1,7	0,4
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	2,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,2	1,9	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,8	2,5	1,1
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,3	2,5	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,2	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	1,6	0,0	1,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,2	2,7	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,6	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,3	1,9	1,4	0,8	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,6	0,9
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	0,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	13,7	2,4	0,6
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	1,6	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,1	2,8	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	3,3	2,6	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	3,6	3,7	3,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	41,9	4,0	1,7
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,9	3,5	3,5	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	2,8	0,3	0,0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	1,0	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	2,3	3,8	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	71,9	9,0	3,0
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,0	7,5	8,4	8,6	8,7	8,8	8,7	8,5	8,3	7,5	5,9	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	88,6	8,8	3,7
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	4,8	5,4	5,5	5,6	5,5	5,3	4,4	4,9	4,7	3,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	56,0	5,6	2,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,2	1,8	3,6	5,9	6,0	6,6	6,6	6,6	5,6	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	47,5	6,6	2,0
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,3	2,1	4,2	6,4	6,7	6,8	6,8	6,7	6,6	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	51,8	6,8	2,2
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	2,9	5,7	8,0	8,4	8,5	8,5	8,5	8,1	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	65,6	8,5	2,7
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,8	0,6	0,0	0,0	0,0	104,3	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,2	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	2,6	1,2	0,1
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	55,2	130,3	159,6	159,5	159,5	143,2	119,7	106,4	112,1	105,8	98,4	86,1	72,6	4,1	0,0	0,0	0,0	1512,8	159,6	63,0
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	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	2,1	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,1	2,7	2,9	3,2	3,1	2,9	2,3	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	3,2	1,0
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,4	6,2	6,7	7,0	7,2	7,3	7,3	7,2	6,9	6,5	5,5	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	76,1	7,3	3,2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	11,7	1,0	0,5
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	1,9	0,9
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,8	1,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	20,9	1,9	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	1,9	3,0	2,9	2,9	2,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,8	3,0	0,9
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	12,4	1,1	0,5
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,4	0,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	4,6	7,3	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	5,8	2,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	75,4	9,0	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,9	6,5	6,5	6,5	3,9	0,3	0,0	0,0	0,0	63,9	6,5	2,7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	12,5	1,0	0,5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,8	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	62,0	5,6	2,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,6	5,5	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	4,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	58,3	5,8	2,4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,7	6,4	6,2	5,6	5,8	5,7	5,7	5,8	5,8	5,6	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	58,0	6,4	2,4
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,8	6,5	6,5	6,5	6,5	4,9	0,5	0,0	0,0	0,0	61,7	6,5	2,6
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	12,0	1,2	0,5
PFV-PMGD-KILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,3	8,7	8,2	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,8	6,5	6,5	6,5	6,5	4,8	0,5	0,0	0,0	0,0	60,9	6,5	2,5
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,2	3,1	3,5	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	49,7	4,8	2,1
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,6	1,1
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,4	6,8	3,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	39,3	6,8	1,6
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,0	0,3	0,0	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	3,0	1,1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,4	8,7	0,7	0,0	2,6	0,7	0,0	6,7	9,0	9,0	8,9	5,0	0,5	0,0	0,0	0,0	56,1	9,0	2,3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	9,0	0,8	0,0	0,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,2	0,5	0,0	0,0	0,0	77,7	9,0	3,2
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,1	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,2	0,2
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,3	44,6	41,4	37,0	37,0	37,1	37,1	13,5	2,7	2,7	2,7	2,7	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	282,2	44,6	11,8
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	0,3	1,1	2,4	0,2	0,5	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,8	1,0
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,6	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,1	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	5,4	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	4,4	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	62,4	5,8	2,6
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	0,9	1,2	0,3	0,0	0,7	1,0	1,7	1,8	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,8	0,5
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	3,2	4,2	4,7	4,9	4,9	4,4	1,3	2,4	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	34,8	4,9	1,4
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,3	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,8	2,1	2,2	2,1	1,9	1,6	1,3	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,8	7,6	8,1	8,3	8,3	8,3	8,0	8,0	8,1	7,7	6,5	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	89,6	8,3	3,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,8	2,8	2,9	2,9	2,7	2,8	1,7	2,8	2,8	2,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	31,7	2,9	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,0	2,1	1,9	1,6	1,5	1,4	1,5	1,4	1,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,9	2,1	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,9	0,3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,9	4,0	5,5	6,4	6,7	8,1	7,2	5,9	4,1	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	55,9	8,1	2,3
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	4,8	4,6	5,1	4,5	5,5	8,5	8,8	8,4	5,6	5,2	1,8	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	68,9	8,8	2,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,4	3,2	2,7	3,4	3,5	3,5	3,5	2,9	2,9	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	3,5	1,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,4	4,6	4,9	3,3	3,9	4,7	4,7	4,1	4,6	3,8	2,5	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	48,2	4,9	2,0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,5	5,2	4,9	3,5	5,9	7,8	7,5	7,8	7,5	3,1	2,0	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	67,1	7,8	2,8
PFV-OCOCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	2,8	1,3
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,3	5,3	5,8	6,0	6,1	6,1	6,0	6,0	5,8	5,5	4,8	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	66,4	6,1	2,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,3	2,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	38,9	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,9	3,0	3,0	3,0	2,8	2,4	2,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	3,0	0,9
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,7	2,3	2,6	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,5	7,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,6	6,3	7,5	7,0	5,6	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	81,6	7,8	3,4
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,4	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	1,4	2,0	2,0	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,7	2,9	2,9	3,0	2,8	2,4	2,8	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	3,0	1,1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,3	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	100,5	8,7	4,2
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,0	1,8	1,7	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,5	2,2	0,9
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,5	8,7	9,0	9,0	8,6	8,7	8,7	5,3	6,8	8,1	7,6	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	93,6	9,0	3,9
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	6,7	7,5	8,0	7,7	8,0	8,1	5,1	6,2	6,7	5,7	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	79,9	8,1	3,3
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,4	2,7	2,7	2,6	2,5	1,4	1,7	1,6	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,1	2,0	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	19,3	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,3	7,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,0	3,9	7,0	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	93,5	9,0	3,9
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	1,8	2,2	2,7	4,8	4,3	3,9	3,9	2,0	1,3	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	4,8	1,2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,5	1,4	1,3	1,8	2,6	2,6	2,7	1,2	1,0	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,3	2,7	0,9
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	1,9	2,1	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,2	1,0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	2,7	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	38,9	3,1	1,6
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,0	7,1	4,6	4,8	6,6	7,8	7,5	7,3	7,0	6,8	6,3	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	75,0	7,8	3,1
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,5	1,1	1,5	2,0	2,4	2,3	2,4	2,2	1,2	1,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	4,0	6,4	4,8	6,5	5,9	8,0	6,8	3,7	3,4	2,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	56,1	8,0	2,3
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,4	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,7	2,9	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	9,6	4,7	0,4
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,2	2,2	1,5	1,7	1,5	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,4	1,0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	4,9	5,4	5,5	5,4	4,7	5,0	4,0	4,6	4,6	4,0	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	54,5	5,5	2,3
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,6	6,7	8,2	8,8	7,8	8,3	6,2	6,7	5,5	3,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	69,9	8,8	2,9
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,6	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,2	3,0	1,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,2	1,8	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	0,8
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	44,6	69,9	72,9	72,0	69,5	60,4	54,0	56,9	53,8	50,2	43,6	26,2	1,9	0,0	0,0	0,0	688,1	72,9	28,7
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-TER-LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,4	8,4	8,9	9,0	8,9	8,9	8,7	8,9	8,7	8,6	6,9	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	96,4	9,0	4,0
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	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,0	0,5
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	4,4	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	4,8	4,1	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	55,8	5,3	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,5	61,1	119,8	122,8	116,6	107,3	90,9	71,0	74,9	82,1	74,3	64,1	44,3	4,1	0,0	0,0	0,0	1048,7	122,8	43,7
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,3	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	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	41,6	4,9	1,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	4,7	4,3	6,7	6,6	8,1	8,5	8,4	8,1	5,1	4,1	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	74,4	8,5	3,1
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,4	1,5	2,1	2,1	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	6,1	5,4	4,8	7,7	7,3	8,8	8,9	8,9	8,8	6,4	7,5	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	86,7	8,9	3,6
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,5	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	2,6	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,1	0,9	1,4	1,5	1,5	2,2	2,4	2,3	2,2	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	1,2	1,3	1,4	2,0	2,0	1,6	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,0	0,6
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	36,6	51,0	55,2	57,4	57,1	59,2	61,0	59,1	56,6	52,2	43,9	18,9	1,4	0,0	0,0	0,0	621,3	61,0	25,9
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,2	0,9	1,4	1,4	1,6	1,9	2,1	2,5	2,3	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,5	0,8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,7	3,7	3,4	6,2	8,0	8,3	8,3	8,3	7,9	6,9	4,9	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	73,2	8,3	3,0
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,4	5,0	4,0	6,2	8,0	9,0	8,8	7,5	8,5	8,2	7,3	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	83,7	9,0	3,5
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,4	4,8	4,7	6,0	6,8	8,5	8,6	8,0	8,6	8,0	6,3	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	80,5	8,6	3,4
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	0,1	2,0	5,9	5,1	3,5	5,9	7,0	8,0	7,3	6,8	8,1	8,0	6,8	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	78,2	8,1	3,3
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	2,6	2,8	3,5	4,1	5,4	5,7	4,9	4,0	3,0	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	42,3	5,7	1,8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,5	5,0	4,8	5,8	6,9	8,4	8,2	7,7	8,5	8,4	7,2	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	85,7	8,5	3,6
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,5	5,6	3,4	5,4	7,2	7,9	7,4	6,3	8,0	7,9	6,9	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	77,0	8,0	3,2
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	1,1	1,4	1,3	1,4	1,7	2,3	2,3	1,7	2,4	1,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	2,4	0,9
PFV-CADELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,2	1,5	1,3	1,4	1,9	2,2	2,5	1,6	1,3	1,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,0	3,7	4,5	3,9	4,5	7,1	6,8	8,1	6,7	6,7	4,5	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	65,5	8,1	2,7
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,7	2,1	2,2	2,1	1,1	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	2,7	0,6
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,9	1,4	1,1	1,8	2,3	2,2	2,3	2,1	1,2	0,6	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,8	2,2	2,5	2,6	2,5	2,3	1,3	0,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,6	0,8
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	3,6	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	1,9	1,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,2	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	22,4	2,7	0,9
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,9	4,3	4,2	8,0	8,8	8,9	8,9	8,9	6,1	3,3	7,7	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	80,6	8,9	3,4
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	15,6	1,4	0,6
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	0,7	1,2	1,1	1,2	1,4	1,4	1,4	1,1	1,4	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,4	0,6
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,2	2,1	2,4	2,1	1,7	1,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,4	0,6
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,3	7,3	8,2	8,8	9,0	9,1	9,0	8,8	8,7	8,4	6,6	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	94,5	9,1	3,9
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	3,0	4,6	5,3	5,5	5,5	5,4	5,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	5,5	1,7
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,3	1,4	1,9	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,1	0,9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	1,2	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	1,7	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,3	1,0
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,6	2,1	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	32,6	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,1	0,0	1,3	1,9	1,8	1,											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	1.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.3	15.0	15.0	18.2	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	18.3	9.1	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	204.8	19.0	8.5
PFV-NIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.6	1.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	0.1	1.9	2.5	2.5	2.5	2.7	3.8	3.2	2.5	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	4.5	1.3
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.8	1.6	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.8	8.6	3.5	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	95.7	9.0	4.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	0.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.5	3.0	2.6	2.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	3.5	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	1.6	0.7
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	8.7	8.9	4.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	95.5	8.9	4.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	6.5	0.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	0.8	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	2.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.8	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	4.4	1.3
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.3	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.4	7.1	5.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	7.7	3.4
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.9	5.6	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.9	4.5	2.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.8	7.4	8.1	8.4	8.6	8.6	8.5	8.5	8.1	7.5	5.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	8.6	3.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.5	2.4	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	2.0	0.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	7.5	8.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	8.6	5.9	1.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	82.0	8.9	3.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.5	8.9	9.0	8.6	8.9	8.6	8.2	8.0	1.9	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	9.0	3.4
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	0.9	0.1	2.2	1.8	1.3	1.5	2.7	1.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.7	0.7
PFV-EL-PIQUEEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.4	2.6	2.7	2.5	2.7	2.6	1.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.1	3.8	4.0	3.9	4.0	3.8	3.9	3.9	2.9	0.8	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	4.0	1.5
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	1.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.5	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	1.0	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.0	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.9	1.1
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.4	1.4
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.8	8.8	9.3	9.2	9.2	8.8	8.6	8.9	7.8	1.9	1.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	9.3	3.4
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	1.6	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.3	8.7	9.0	9.0	9.0	8.8	9.0	8.7	2.9	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.0	9.0	3.5
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	1.3	0.2
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.8	1.8	1.6	1.7	1.8	1.7	1.1	0.5	0.3	0.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.8	0.8
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.9	6.7	6.5	6.7	6.6	6.7	6.2	5.5	2.0	1.3	1.0	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	6.7	2.4
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	6.7	6.6	6.1	6.5	5.1	5.2	2.9	2.7	0.9	0.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	6.7	2.2
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.0	2.2	2.0	2.5	2.5	1.4	0.4	0.9	0.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.3	1.4	1.2	1.1	1.1	1.0	0.8	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.4	0.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	5.7	6.1	6.2	6.2	6.0	6.0	5.8	4.9	1.4	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	6.2	2.3
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	8.7	9.0	9.0	9.0	6.9	7.7	8.0	5.6	1.7	0.8	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	9.0	3.2
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.6	2.3	1.8	1.2	0.7	0.5	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.7	0.8
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	0.6	0.4	0.1								

	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-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	3,8	5,5	6,9	7,4	7,7	8,7	8,1	6,7	5,0	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	65,9	8,7	2,7
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,2	1,7	1,9	2,4	2,4	2,1	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,4	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,7	1,4	1,9	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,0	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,8	1,9	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,5	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,2	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2	1,0	0,7	1,1	1,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,2	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,1	2,3	2,3	2,5	2,4	2,5	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,5	2,1	2,2	2,1	2,0	1,8	1,8	1,8	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,7	2,1	2,4	2,5	2,3	1,9	1,8	1,3	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	18,9	2,5	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,5	1,9	2,2	2,3	2,3	2,1	1,8	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,3	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,8	3,0	3,0	3,1	3,0	2,9	2,4	2,8	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,3	3,1	1,3
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	3,5	4,5	3,6	3,3	3,7	3,2	2,3	1,3	1,4	2,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	32,5	4,5	1,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,2	1,7	0,8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,1	20,3	41,6	60,2	73,3	83,2	61,7	51,1	53,0	52,0	42,8	22,5	5,7	0,9	0,0	0,0	0,0	573,7	83,2	23,9
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	2,1	2,2	2,4	2,4	2,2	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,2	1,0
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	6,2	8,3	8,3	8,2	7,7	7,8	8,0	8,0	8,1	8,2	7,9	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	92,9	8,3	3,9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	7,1	8,0	8,3	8,3	8,2	8,0	8,0	7,9	7,4	5,4	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	83,3	8,3	3,5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,5	7,3	7,9	8,4	8,5	8,5	8,3	8,2	8,0	7,7	5,7	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	87,5	8,5	3,6
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	0,1	1,8	5,4	7,2	7,1	6,5	7,4	8,5	8,4	8,1	7,9	7,4	6,5	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	85,8	8,5	3,6
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	7,1	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	97,7	9,0	4,1
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	5,7	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,0	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	66,8	6,0	2,8
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,4	1,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,6	2,5	1,1
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	1,8	0,8
PFV-PLACILASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,8	6,5	7,3	7,9	8,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	8,2	1,6
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,4	2,7	2,7	2,6	2,5	2,6	1,9	1,6	2,3	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,4	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	3,5	4,2	4,5	4,8	5,1	5,3	5,4	5,4	5,0	3,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	50,8	5,4	2,1
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,6	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,2	1,9	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	6,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,5	6,5	6,5	6,5	6,2	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	62,8	6,5	2,6
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,8	8,9	8,7	9,0	9,0	9,0	8,8	8,5	7,9	7,3	6,4	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	96,4	9,0	4,0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,3	2,3	2,4	1,5	0,6	2,4	2,3	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	4,5	5,1	5,4	5,7	5,9	5,8	5,4	4,7	3,8	2,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	53,1	5,9	2,2
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,5	5,0	5,1	5,2	5,5	6,0	6,3	5,7	5,1	4,5	3,6	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	58,9	6,3	2,5
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,6	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PFV-DONEJUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,1	2,0	2,0	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,2	1,0
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	4,1	3,8	3,3	4,3	6,6	6,1	6,0	5,7	5,2	1,8	1,							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.				
																									MWh	MWh/h	MWh/h				
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.4	2.5	2.6	2.2	1.8	2.2	2.6	2.2	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0			
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.7	3.2	5.4	4.5	4.9	8.4	8.8	6.5	6.9	3.7	5.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.8	2.8		
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.3	7.7	8.1	8.4	8.3	8.4	1.0	0.3	7.2	7.9	6.9	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	8.4	3.1		
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	8.4	8.6	8.5	8.7	8.7	8.6	7.5	7.7	8.2	7.6	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	8.7	4.0		
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.6	7.1	7.3	7.5	7.5	7.1	5.8	6.5	6.2	5.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.5	3.2		
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	0.8	0.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1		
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.1	1.2	1.3	1.8	1.8	1.8	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6		
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	1.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0		
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.3	1.3	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0		
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0		
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	1.9	2.0	1.8	1.9	2.0	2.4	1.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.8		
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	1.9	2.5	2.2	1.7	1.2	1.1	1.5	1.9	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8		
PMGD-PFV-SANTA-PAVELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.0	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	7.5	3.7		
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BESS-SALVADOR	0.0	0.0	43.1	31.0	9.4	39.8	41.0	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	46.1	46.0	45.6	45.6	45.6	316.8	46.1	13.2			
BESS-URIBE	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	3.0	0.6	0.1		
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	2.5	2.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	2.6	1.5		
BESS-ANDES-III	60.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	80.1	60.1	247.6	80.1
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	0.3	18.1	0.1	17.9	18.3	0.3	0.0	0.0	0.0	3.3	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	8.4	0.6	0.0	0.0	5.2	19.7	19.7	19.7	19.7	19.7	190.3	19.7	7.9		
BESS-LA-CABANA	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	42.0	40.1	12.0	12.0	140.6	42.0	5.9			
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	53.2	0.0	0.0	0.0	0.0	104.0	53.2	4.3		
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	33.1	43.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	35.0	35.0	35.0	35.0	205.2	43.7	8.6			
BESS-ANDES-IV	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	127.6	118.0	75.1	75.1	373.4	127.6	15.6			
BESS-COYA	58.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	59.9	9.0	0.0	0.0	0.0	121.3	59.9	5.1		
BESS-CAPRICORNIO	47.4	45.0	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	46.7	46.8	46.7	46.7	249.9	47.4	10.4			
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAI_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MII_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
VINALES_COGEN	29,3	29,0	29,7	29,7	29,6	29,6	29,2	29,1	10,0	4,0	4,5	4,1	4,7	4,2	4,2	5,4	6,0	5,7	5,4	14,4	23,8	30,5	29,8	29,2	421,1	30,5	17,5	
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CELCO_COGEN	3,6	4,7	4,9	5,2	4,1	4,6	4,5	4,4	3,4	4,0	5,4	4,4	3,9	5,1	5,2	4,1	4,2	4,1	5,4	4,7	4,7	5,4	5,4	4,0	109,1	5,4	4,5	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,6	5,5	7,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,4	3,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	81,6	9,0	3,4	
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,6	0,7	0,7	0,8	0,7	0,8	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	1,1	9,6	1,1	0,4	
NUEVAALDEA-1_COGEN	4,2	3,0	2,8	3,1	3,5	2,6	3,4	3,5	3,1	4,7	6,4	5,8	6,7	6,6	6,6	8,4	10,2	10,0	9,7	8,5	7,0	7,2	6,6	4,7	138,1	10,2	5,8	
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAJAEVE	3,6	4,2	4,1	3,7	3,7	3,9	4,4	4,4	4,1	4,0	3,8	3,8	3,6	3,0	3,1	2,9	2,7	2,8	3,0	2,8	4,0	3,5	4,1	4,6	87,8	4,6	3,7	
MASISA_COGEN	8,5	8,6	8,4	7,9	8,3	8,2	8,2	8,0	6,0	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	6,1	8,3	8,3	8,3	8,3	154,8	8,6	6,4	
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAFE_COGEN	51,6	53,1	51,4	54,6	51,1	52,5	55,5	55,2	55,7	52,8	51,3	45,8	46,1	52,0	48,1	50,7	51,1	51,1	55,1	52,0	50,0	50,6	48,6	50,2	1236,2	55,7	51,5	
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	22,6	23,4	21,4	20,9	20,9	22,8	23,0	21,0	21,4	19,8	19,1	21,6	20,9	21,1	24,8	21,3	22,9	25,3	25,7	25,0	25,1	26,0	24,6	26,1	547,7	26,1	22,8	
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	6,0	4,7	7,4	5,9	9,3	9,8	7,6	8,5	6,8	6,6	7,2	9,3	9,6	7,3	7,3	6,6	5,9	5,4	7,1	6,3	6,9	5,4	6,7	6,1	169,7	9,8	7,1	
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	33,8	35,5	35,7	34,2	34,2	33,7	35,3	36,8	36,0	37,6	40,3	38,4	35,9	35,5	36,5	35,8	34,2	35,8	39,3	41,7	44,2	41,3	39,7	40,4	892,1	44,2	37,2	
CHOLGUAN_COGEN	4,4	4,2	4,6	4,8	4,4	4,5	4,7	4,9	5,0	9,9	16,4	3,8	1,5	0,5	5,5	7,0	7,2	7,9	7,9	7,7	7,5	7,6	7,7	7,7	7,9	150,6	16,4	6,3
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	46,0	46,5	46,5	46,0	45,5	46,0	46,5	45,5	46,0	45,5	46,5	45,0	44,5	45,5	44,0	42,0	43,0	42,5	42,0	42,0	42,5	43,0	41,0	39,5	1063,0	46,5	44,3	
ESCUADRON_COGEN	0,8	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,8	0,9	0,8	
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																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
DEMANDA APROX.	6830	6461	6172	5957	5865	5903	6142	6449	7135	7599	7792	7852	7868	7917	7997	8011	7928	7718	7532	7409	7403	7582	7477	7095	172.095		
DEMANDA APROX. SING	2515	2536	2527	2596	2588	2615	2644	2580	2551	2572	2579	2589	2591	2546	2541	2530	2543	2518	2558	2577	2625	2669	2606	2570	61.766		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX : 8156,4		8156

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 20 de diciembre de 2024

28-12-2024														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	-	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	Cambio CMG	-	-	-	ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	RD	-	PS	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	MTT	OM	Cambio de combustible de GNL Inflex a GNL B	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RD	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL Inflex a GNL A	-	U2024001829	ENGIE	-	-
00:00:00	-	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vista_curt_loma_pehu	35	N	-	PC	-	CPF	-	V	U2024001829	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vista_curt_loma_pehu	35	N	-	PC	-	CPF	-	V	U2024001829	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vista_curt_loma_pehu	20	LF	-	PC	PCP	OM	-	V	U2024001829	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	45	RD	-	CI	-	RE	-	N	U2024001079 - U2024001967	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	45	RD	-	CI	-	RE	-	N	U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	40	RD	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH. Cancela SMM 2024121169	N	U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	40	RD	-	CI	-	RE	-	N	U2024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:03:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DRO	-	PS	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN_A	0	DRO	-	PS	MTT	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	RD	-	PS	MTT	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:25:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DRO	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	49	N	-	MT	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	N	-	PS	-	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	RD	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:35:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	DN	-	PS	-	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:36:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	DRO	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:37:00	-	-	SANISIRO-2	TG1+TV1_GN_A	298	N	LC	PC	-	OM	Carrety PO 50 2024120239	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:45:00	-	-	NEHUENCO-2	TG1+TV1_GN_A	413	N	LC	PC	-	OM	Finalizada SI 2024120962	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:52:00	-	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	120	RD	-	CI	-	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
01:56:00	-	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
02:00:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	N	-	PS	MTT	OM	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
02:01:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DN	-	PS	MTT	OM	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	80	RD	-	PS	-	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	RD	-	PS	-	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:35:00	-	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	PS	-	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:51:00	-	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RD	-	CI	MTT	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
04:18:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RE	Control Suministro de GN-A	-	-	CARDONES	-	-
04:24:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	RE	Control Suministro de GN-A	-	-	CARDONES	-	-
04:49:00	-	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	225	RD	-	PC	MTT	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
04:56:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	49	DN	-	PP	MTT	OM	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	49	N	-	MT	MTT	OM	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:03:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	DN	-	PP	-	OM	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:03:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	75	N	-	PC	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	N	-	MT	-	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:20:00	-	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	225	RD	-	PP	-	RE	-	N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:49:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	DRO	-	PP	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
05:52:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	RD	-	MTT	OM	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	75	N	-	PC	OM	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	75	RD	-	PP	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	60	DRO	-	PP	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN-A	-	-	CARDONES	-	-
06:10:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	75	RD	-	PP	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMIT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:26:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMIT	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
06:28:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-
06:30:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	RD	-	MTT	OM	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	60	RD	-	MTT	OM	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	49	N	-	MTT	OM	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	N	-	MTT	OM	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:53:00	-	-	RAPEL-2	RALCO_sinv	90	RD	-	MTT	-	OM	-	N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:53:00	-	-	RALCO-1	RALCO_sinv	280	RD	-	CI	-	OM	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	-	RAPEL-5	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	75	N	-	PC	MTT	OM	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	75	N	-	PC	-	OM	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RD	-	PC	-	OM	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RD	-	PC	-	OM	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	N	LC	PC	MTT	OM	Cambio de combustible de GNL B a GNL A	-	-	ENGIE	-	-
07:02:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	75	RD	-	PC	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:02:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	75	RD	-	PC	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:02:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	DRO	-	PP	PCP	OM	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL-5	70	RD	-	PC	PCP	OM	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:08:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	RD	-	PS	PCP	OM	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DRO	-	PS	PCP	OM	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	RD	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	RD	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	-	N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-
07:13:00	-	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MTT	-	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DRO	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:14:00	-	-	RAPEL-3	RAPEL-3	0	DRO	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	N	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	N	-	PS	-	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	PS	PCP	RE	-	N	U2024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-
07:18:00	-	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	DN	-	PS	-	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DN	-	PS	MTT	OM	-	N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RD	-	PS	-	RE	-	N	U2024001595	COLBUN	-	-
07:20:00	-	-	-	SANISIRO-2 TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MTT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1_GN_A	177	RD	LC	MTT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	

20-12-2024													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	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	L2024000660- L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota	-	N	L20220002270	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota	-	N	L20220002270	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BLD_COGEN	3	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRD	-	RE	-	RE	-	-	N	D2024001595	COLBUN	-	-
07:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	L20220002270	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	-	MTP	RE	-	N	L20220002270	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-
07:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:36:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cxh LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	CDC	-	-
07:40:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:40:00	-	RELAR	RELAR_TG12_TG1+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	RELAR	-	-
07:40:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:40:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	N	LC	MT	-	MTP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
07:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AEI ANDES	-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AEI ANDES	-	-
07:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:40:00	-	CELCO	BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:40:00	-	LALJAVE-1	LALJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:40:00	-	LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
07:40:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
07:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:40:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP ROBIO	-	-
07:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:40:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-
07:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	FS	-	RE	-	-	N	L20220002270	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	-	MTP	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE	-	-	N	L20220002270	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	Colocación: 3251; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-LUSTA	PFV-LUSTA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
07:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:45:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CPRES-1	CPRES-1	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CPRES-3	CPRES-3	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PEHUECH-1	PEHUECH-1	279	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 287,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PEHUECH-2	PEHUECH-2	252	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	LOMALITA	LOMALITA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-FINSTERRAI	PFV-FINSTERRAI	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-CAMPOROSOL	PFV-CAMPOROSOL	157	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 201,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

20-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	PE-VAL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
07:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	72	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-SANFERDO-GPG	PFV-SANFERDO-GPG	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	29	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	72	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
07:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HYDRO MAULE	-	-	-
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	MAMPL-1	MAMPL-1	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	41	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
07:45:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
07:45:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
07:45:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
07:45:00	-	PFV-LIUEZLENORTE	PFV-LIUEZLENORTE	45	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
07:45:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	38	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
07:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-HUATACANDINO	PFV-HUATACANDINO	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PE-LONASDELVALLE	PE-LONASDELVALLE	0	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	35	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-DIEGODELA MAGRO	PFV-DIEGODELA MAGRO	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PE-MALLICORU	PE-MALLICORU	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	14	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	38	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	59	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDESERTE	PFV-SOLDESERTE	78	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	PFV-QUIRLIN	PFV-QUIRLIN	33	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
07:45:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-1 COGEN	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	-
07:45:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
07:45:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
07:45:00	-	CENTRALED-1 MZ	CENTRALED-1 MZ	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
07:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
07:45:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	31	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
07:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
07:45:00	-	PFV-ROSECONDIÑO	PFV-ROSECONDIÑO	62	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
07:45:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
07:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
07:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
07:45:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	19	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 73.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 73.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
07:45:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	0	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-	-
07:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-	-
07:49:00	-	CDC	Colocación 15, Ajuste -0	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-	-
07:49:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
07:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CDC	-	-	-
07:55:00	-	Colocación 3851, Ajuste : -0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PE-TOPLANOR	PE-TOPLANOR	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PFV-LSYA	PFV-LSYA	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PFV-MALGARRA	PFV-MALGARRA	113	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 111.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
07:55:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	14	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
07:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	-	-	OM								

20-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:55:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-MONTERECOND0	PE-MONTERECOND0	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-LUZULOS	PFV-LUZULOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-LLANDELLAMP0S	PFV-LLANDELLAMP0S	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CAROLINES-1	PE-CAROLINES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CAROLINES-2	PE-CAROLINES-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CAROLINES-3	PE-CAROLINES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LAHUATY-2	PFV-LAHUATY-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CONCACAMEN	PFV-CONCACAMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-VALLEISCOHIDIO	PFV-VALLEISCOHIDIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	PE-UCHEN-1	PE-UCHEN-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:55:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:55:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:55:00	-	MALCACHUELLO-1	MALCACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOUR POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-EPULECANO	PFV-EPULECANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOUR POWER	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTAISIBERA	PE-PUNTAISIBERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC POWER	-	-
07:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:55:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-DINGOSALMAGROSR	PFV-DINGOSALMAGROSR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:55:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:55:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:55:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:55:00	-	CENTRALEF-MC2	CENTRALEF-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:55:00	-	PFV-CONANTONIA	PFV-CONANTONIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:55:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:55:00	-	PFV-ROSECONIDIO	PFV-ROSECONIDIO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:55:00	-	PFV-MILUA	PFV-MILUA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	2,2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	263	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	244	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CURILANQUE	CURILANQUE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	LOMALTA	LOMALTA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	291	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 291,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-GUANOHOI	PFV-GUANOHOI	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:04:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-SOLISOLANDIS	PFV-SOLISOLANDIS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-SANFEDIO-GRG	PFV-SANFEDIO-GRG	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-LLANDESVIENTOS	PE-LLANDESVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:04:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	PEUSCHEN-1	PEUSCHEN-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:04:00	-	PFV-SANANDRES														

20-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Reinicio CMG	-	-	-	-	-	-
08:04:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUQUER	-	-
08:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUQUER	-	-
08:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO sim	-	-	-	FS	-	RE	-	-	N	D0204001595	COLUMB	-	-
08:13:00	-	Colocación: 46; Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
08:13:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126.7 MW; origen: SIFR	Desazopie Tg2	-	-	SIEMENS	-	-
08:13:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG2_GNL_C	-	RO	LC	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Desazopie Tg2	-	-	KELAR	-	-
08:13:00	-	Colocación: 5549; Ajuste: 0	CDC	135	RO	LC	MT	-	OM	Desazopie Tg2	Desazopie Tg2	-	-	KELAR	-	-
08:14:00	-	SS00	-	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	41	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	127	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 126.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:14:00	-	VINALES B1; COGEN	VINALES B1; COGEN	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.8 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
08:14:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRES-1	CPRES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRES-3	CPRES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PEHUECH-1	PEHUECH-1	263	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Proradistico; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PEHUECH-2	PEHUECH-2	244	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Proradistico; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISA-2	ISA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	152	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 151.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-CAMPDSELLOL	PFV-CAMPDSELLOL	219	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-GUANOCHOI	PFV-GUANOCHOI	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	111	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	LIAI-2	LIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:14:00	-	PFV-LIÑODELLAMPOS	PFV-LIÑODELLAMPOS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
08:14:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202.3 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Proradistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LAISTRELLA	PE-LAISTRELLA	13	N	-										

20-12-2024																SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
08:14:00	-	PE-LOMASDELQUEVEDO	PE-LOMASDELQUEVEDO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-DIEGODELAIMAGRO	PPV-DIEGODELAIMAGRO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-METADELOSANDES	PPV-METADELOSANDES	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-SOLDDESERTO	PPV-SOLDDESERTO	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
08:14:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
08:14:00	-	CENTRALED-1MC2	CENTRALED-1MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
08:14:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
08:14:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
08:14:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
08:14:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
08:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
08:14:00	-	PE-LOSERILLOS	PE-LOSERILLOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
08:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
08:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
08:14:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-	-
08:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-	-
08:14:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	-	N	LC	PS	MTP	-	F/5 TV	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI. GNL A	-	N	LC	PS	-	-	F/5 TV	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI. GNL A	-	N	LC	PS	-	-	F/5 TV	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:15:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI. GNL A	-	N	LC	PS	-	-	F/5 TV	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
08:21:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI. GNL A	-	DN	DLG	PS	-	OM	F/5 TG	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
08:23:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
08:24:00	-	COLBUN_sinv	COLBUN	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
08:25:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI. GNL A	-	DN	DLG	PS	MTP	-	F/5 TG	-	-	-	ENGIE	-	-	-
08:30:00	-	COLBUN_sinv	COLBUN	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-
08:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TGI. GNL C	0	DN	DLG	PS	-	OM	F/5 TG2	-	-	-	KELAR	-	-	-
08:34:00	-	Colocación: 147; Ajuste: -70	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	-
08:34:00	-	Colocación: 147; Ajuste: -70	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrateo LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	-
08:34:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	-
08:34:00	-	PPV-SOLDDESERTO	PPV-SOLDDESERTO	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	-
08:40:00	-	Colocación: 125; Ajuste: -20	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-	-
08:40:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	-
08:40:00	-	PPV-SOLDDESERTO	PPV-SOLDDESERTO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-	-
08:45:00	-	Colocación: 6094; Ajuste: -1500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PPV-EUKOMBO	PPV-EUKOMBO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	194	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.4 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANWIC	-	-	-
08:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAIACO	-	-	-
08:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	PPV-DIEGOLAMAGROSUR	PPV-DIEGOLAMAGROSUR	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
08:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
08:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
08:45:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
08:45:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
08:45:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
08:45:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	263	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
08:45:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	244	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL			

20-12-2024													SSCC		BASEPOINT	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-									Cambio CMS						-
08:45:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-IASTRELLA	PE-IASTRELLA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODAMADOR	PFV-CERRODAMADOR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUILLA-2	PFV-LAHUILLA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANFIDIO-GPG	PFV-SANFIDIO-GPG	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CHROTIGIRE	PE-CHROTIGIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMEL	PFV-CAMEL	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTASHERRA	PE-PUNTASHERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CARRAPINTO	PFV-CARRAPINTO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DOMYKO	PFV-DOMYKO	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-MIXETADELOSANDES	PFV-MIXETADELOSANDES	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LAJOL	PE-LAJOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:58:00	-	Colocación: 95; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 KV Maria Elena - Kimal	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		CDC	-	-
08:58:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		RNE	-	-
08:58:00	-	PFV-SOLDESDERERTO	PFV-SOLDESDERERTO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	LT 220 KV Maria Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N	U2023001195- U2024001114- U2024000371- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N	U2024000660- U2024001217- U2024000667	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N	U2024000667	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COLBUN_sinv	COLBUN	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		N	U2024000660- U2024001217	COLBUN	-	-
09:01:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2024000660- U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2024000667	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2023001195- U2024001114- U2024000371- U2023001195- U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM			N	U2024000667	COLBUN	-	-
09:13:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	U2024000667	ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	Colocación: 65; Ajuste: -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 KV Maria Elena - Kimal						

20-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	SWPCL	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
09:14:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	280	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 284.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-CHANAES	PPV-CHANAES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	230	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 229.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-CAMPOSDIELSOL	PPV-CAMPOSDIELSOL	376	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-GUANCHIO	PPV-GUANCHIO	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	LAJIA-2	LAJIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:14:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-CERRODOLANADOR	PPV-CERRODOLANADOR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-VALLESCONIDIO	PPV-VALLESCONIDIO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-LIANDOSVENTO	PE-LIANDOSVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	218	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PPV-SANANDES	PPV-SANANDES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	MAIICALAHUELLO-1	MAIICALAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:14:00	-	PPV-ELPUCANO	PPV-ELPUCANO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM							

20-12-2024																SSCC		BASEPOINT
Hora	Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	24	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 121.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-EYA	PFV-EYA	9	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-LOSOLUOS	PE-LOSOLUOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	110	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:48:00	-	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMP	-	-	-
09:48:00	-	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-	-
09:48:00	-	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-SANILIAN	PE-SANILIAN	22	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-	-
09:48:00	-	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	34	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	270	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	200	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 200.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	OJOSEAGUA	OJOSEAGUA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-FINOTERRAE	PFV-FINOTERRAE	229	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 229.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	55	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	15	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	103	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	3	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	376	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	144	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 143.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	181	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 181.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-LASCAJINAS	PFV-LASCAJINAS	133	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	87	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 87.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	63	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-COYA	PFV-COYA	147	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	92	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 91.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	85	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	17	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	33	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	13	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-ILARAYAN	PE-ILARAYAN	0	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	19	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:48:00	-	-	PFV-JAMIA-2	PFV-JAMIA-2	17	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-

20-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	CC-VE	-	-	-	-	-	-	Arriba CMG	-	-	-	-	-	-	
09:48:00	-	LAJAVE-3 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
09:48:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:48:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:48:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:48:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:48:00	-	PPV-ROSCONIDDO	PPV-ROSCONIDDO	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:48:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:48:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:48:00	-	PE-LAJLOR	PE-LAJLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
09:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	Finalizado MM SD 2024120535	LT 20.20 Lactaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-	
09:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI-TV1, GN_A	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizado MM SD 2024120535	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-	
10:03:00	-	LOMALOSCOLADROS-2	LOMALOSCOLADROS-2, BIOGAS	0	DF	-	FS	-	SDCF	con SDCF: Reparación de un punto caliente en la línea MT ubicado en el punto de conexión de la unidad Generador 09	D02024130755	-	-	KDM	-	-	
10:05:00	-	Colocación: 6472; Ajuste: 1150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
10:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PPV-EURCOMERO	PPV-EURCOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.24 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
10:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondictico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-	
10:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
10:05:00	-	VINALES B1 COGEN	VINALES B1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALCO	-	-	
10:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	199	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+), SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.01 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondictico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
10:05:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	271	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	271	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	ISA-2	ISA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	LOMAITA	LOMAITA	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	OIODEAGUA	OIODEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
10:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondictico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondictico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-VALLELOSIDENTOS	PE-VALLELOSIDENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 228 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	360	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
10:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:05:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:05:00	-	PE-CAJAMA	PE-CAJAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
10:05:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-</					

28-12-2024															SSCC	
Nova Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		PE-ALTA							Cambio Cmg						
10:05:00	-	PE-UCHE-1	PE-UCHE-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:05:00	-	CARILAFQUE-1	CARILAFQUE-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	CARILAFQUE-2	CARILAFQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	MALLACALLEJO-1	MALLACALLEJO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:05:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:05:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
10:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-DIEGODELAIMAGRO	PFV-DIEGODELAIMAGRO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-ATACAMAQUILAR-2	PFV-ATACAMAQUILAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	PFV-QUILAQUI	PFV-QUILAQUI	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:05:00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:05:00	-	RIOPICOQUE-2	RIOPICOQUE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:05:00	-	CENTRALFED-MC2	CENTRALFED-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:05:00	-	PE-ALMA	PE-ALMA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
10:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
10:05:00	-	PFV-RIOSCINDIDO	PFV-RIOSCINDIDO	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
10:05:00	-	PFV-VALLEA	PFV-VALLEA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
10:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:05:00	-	PE-UCQUE-2	PE-UCQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
10:10:00	-	Colocación: 19; Ajuste: 4	CDC	0						Ajuste Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
10:10:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	Colocación: 15,17; Ajuste: 100	CDC	0										CDC	-	-
10:20:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-LITIA	PFV-LITIA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 117.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:20:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCAO	-	-
10:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	PFV-DIEGODELAIMAGROSR	PFV-DIEGODELAIMAGROSR	162	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:20:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PHUENCHÉ-1	PHUENCHÉ-1	220	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PHUENCHÉ-2	PHUENCHÉ-2	220	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	OSLOSAGUA	OSLOSAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

20-12-2024												SSCC				
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		SW-1							Cambio CMG					-	-
10:20:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PIV-VALLESCONCHIDO	PIV-VALLESCONCHIDO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PIV-LEINA	PIV-LEINA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PIV-CEME1	PIV-CEME1	315	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 360,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:20:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:20:00	-	PIV-LUZUENORTE	PIV-LUZUENORTE	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:20:00	-	PIV-LEPUKCAN	PIV-LEPUKCAN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:20:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:20:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-LOMASDEDUEQUE	PE-LOMASDEDUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-OSIGOSALMANO	PIV-OSIGOSALMANO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-LAVERA	PIV-LAVERA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-LAUJUELA	PIV-LAUJUELA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-DOMEYO	PIV-DOMEYO	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-MESTIZADOSANDES	PIV-MESTIZADOSANDES	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	PIV-QUIAPILUN	PIV-QUIAPILUN	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:20:00	-	RIPOCOQUEN-1	RIPOCOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:20:00	-	RIPOCOQUEN-2	RIPOCOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:20:00	-	CENTRAFEQ-MC2	CENTRAFEQ-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PIV-ROSCONCHIDO	PIV-ROSCONCHIDO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PIV-WILKIA	PIV-WILKIA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:20:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:20:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:26:00	-	Colocacion: 251; Ajuste : -30	CDC	0						Inicia Ctx LT 220 kV Andes - Nuevo Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nuevo Zaldívar	-	-	CDC	-	-
10:26:00	-	Colocacion: 251; Ajuste : -30	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
10:26:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
10:26:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
10:26:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AES ANDES	-	-
10:26:00	-	PIV-SOLDILLA	PIV-SOLDILLA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	G	-	OM		LT 220 kV Lantama - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
11:38:00	-	ANTUCCO-1	ANTUCCO EL TORO 34kv	80	DRD	-	PP	-	RP			N	U202406xxxx	ENEL GENERACION	-	-
12:13:00	-	Colocacion: 489; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PIV-ELOMERIO	PIV-ELOMERIO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PIV-LYSTA	PIV-LYSTA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PIV-MALAGARDA	PIV-MALAGARDA	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:13:00	-	VINALES B.L. COGEN	VINALES B.L. COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARACUC	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00																

20-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-									Cambio CMG					-	-	
12:13:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:13:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
12:13:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-LACKUZUSOLAR	PPV-LACKUZUSOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-SANPEDRO-GHG	PPV-SANPEDRO-GHG	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Gen. Act. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-LLANODELEVIENTO	PE-LLANODELEVIENTO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:13:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	277	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIJRO MAULE	-	-	
12:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	CARLAQUEJEN-1	CARLAQUEJEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:13:00	-	CARLAQUEJEN-2	CARLAQUEJEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:13:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
12:13:00	-	PPV-ELEUKANO	PPV-ELEUKANO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
12:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
12:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
12:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
12:13:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PE-LOMASDIEQUECO	PE-LOMASDIEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-DIEGODALMAGADO	PPV-DIEGODALMAGADO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-PAMPASCOLORADO	PPV-PAMPASCOLORADO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PE-MALLCOSUR	PE-MALLCOSUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
12:13:00	-	RIOPICOQUEJEN-1	RIOPICOQUEJEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:13:00	-	RIOPICOQUEJEN-2	RIOPICOQUEJEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:13:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
12:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
12:13:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
12:13:00	-	PPV-RIOSECONDIDO	PPV-RIOSECONDIDO	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
12:13:00	-	PPV-WILKXA	PPV-WILKXA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-	
12:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:13:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	PE-UCUQUEJEN-2	PE-UCUQUEJEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEJEN	-	-	
12:13:00	-	PE-LAFARJ	PE-LAFARJ	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEJEN	-	-	
12:15:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	MT	-	RE						ENEL GENERACION	-	-
12:15:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	100	RO	-	G	-	RE						ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	Colocación: 4965; Ajuste: -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
12:41:00	-	VINALES_RL1 COGEN	VINALES_RL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0						

20-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS	-	-	-	-	-	-	
12:41:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 218.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
12:41:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	281	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:41:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	260	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-ATACAMAOLAR-2	PPV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-UCOQUE-2	PE-UCOQUE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUE	-	-	
12:41:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
12:41:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PE-TICHAMMA	PE-TICHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-TALINAVOPIENTE	PE-TALINAVOPIENTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-TALINAVOPIENTE	PE-TALINAVOPIENTE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
12:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
12:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-NEGRETTI	PE-NEGRETTI	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:41:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:41:00	-	PE-LOMBUENOSARIES	PE-LOMBUENOSARIES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-LOMAS DE DUEQUEO	PE-LOMAS DE DUEQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PE-LLANOS DEL VIENTO	PE-LLANOS DEL VIENTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-LAYON	PE-LAYON	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUE	-	-	
12:41:00	-	PE-LAISTRELLA	PE-LAISTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	196	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:41:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	196	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 234 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:41:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
12:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINS	-	-	
12:41:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:41:00	-	MAIPUPOS	MAIPUPOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
12:41:00	-	MAIMPL-2	MAIMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:41:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:41:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
12:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0						

20-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	APPEL	-	-	-	-	-	-	Cambo CMO	-	-	-	-	-	-
13:08:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	167	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 238.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ISA-1	ISA-1	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PE-LOMBUENOSARIES	PE-LOMBUENOSARIES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-FINSTERARRAS	PFV-FINSTERARRAS	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	223	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	CHAPICUIN-1	CHAPICUIN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-CAPICORINIO	PFV-CAPICORINIO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CERRODOLMADOR	PFV-CERRODOLMADOR	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LEIN	PFV-LEIN	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	240	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	MAIRIOSAS	MAIRIOSAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	CARILAFQUEJEN-1	CARILAFQUEJEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	CARILAFQUEJEN-2	CARILAFQUEJEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-			

20-12-2024																SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RESET							Cambio CMS						-	-
13:45:00	-	PFV-LYSA	PFV-LYSA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
13:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
13:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
13:45:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
13:45:00	-	PE-LOSCOLAS	PE-LOSCOLAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
13:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
13:45:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
13:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
13:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANP	-	-	
13:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
13:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
13:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	CPRES-1	CPRES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	CPRES-3	CPRES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	PEHUENCH-1	PEHUENCH-1	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 243.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	PEHUENCH-2	PEHUENCH-2	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	CURILQUE	CURILQUE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	LOMALETA	LOMALETA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	OIOSDAGUA	OIOSDAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-CHANALES	PFV-CHANALES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-GUANDIO	PFV-GUANDIO	198	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PFV-MAZANZO	PFV-MAZANZO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
13:45:00	-	PE-MONTEDRONDON	PE-MONTEDRONDON	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	LALA-1	LALA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	PFV-LOLOROS	PFV-LOLOROS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
13:45:00	-	PFV-LANOSDELLAMPOS	PFV-LANOSDELLAMPOS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENRGA	-	-	
13:45:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-SANFEDRIGO-GPG	PFV-SANFEDRIGO-GPG	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENR CHILE	-	-	
13:45:00	-	PE-ATAC															

20-12-2024														SSCC		BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC		
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
13:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
13:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
13:45:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
13:45:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
13:45:00	-	PE-LANGUIGERA-1	PE-LANGUIGERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
13:45:00	-	PE-LANGUIGERA-2	PE-LANGUIGERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
13:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
13:45:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
14:06:00	-	Colocación 4593, Ajuste: -200 CDC										Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
14:06:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-VALYA	PE-VALYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
14:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
14:06:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
14:06:00	-	PE-LOSCUROS	PE-LOSCUROS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
14:06:00	-	PE-VALDELO-1	PE-VALDELO-1	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
14:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
14:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
14:06:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMP	-	-	
14:06:00	-	PE-VINALES BL1 COGEN	PE-VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-	
14:06:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-VALDEGALMAGROSUR	PE-VALDEGALMAGROSUR	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
14:06:00	-	PE-ABANCO-5	PE-ABANCO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-ABANCO-6	PE-ABANCO-6	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-CPRES-1	PE-CPRES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-CPRES-2	PE-CPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-CPRES-3	PE-CPRES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-PUENHUE-1	PE-PUENHUE-1	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 244.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-PUENHUE-2	PE-PUENHUE-2	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 237.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-CURILUNQUE	PE-CURILUNQUE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-LOMALETA	PE-LOMALETA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-OIOSDAGUA	PE-OIOSDAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-SIERRAGODA	PE-SIERRAGODA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-TALUNAYPONIENTE	PE-TALUNAYPONIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-CHAMANES	PE-CHAMANES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-FINISTERRAE	PE-FINISTERRAE	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-CAMPODEL SOL	PE-CAMPODEL SOL	194	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-VALLEDOSOL	PE-VALLEDOSOL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-GUANDINO	PE-GUANDINO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-MAZANADO	PE-MAZANADO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:06:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-CHAPQUINA-1	PE-CHAPQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-LAIA-2	PE-LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-LOSOLROS	PE-LOSOLROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-CAPRICORNIO	PE-CAPRICORNIO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-COYA	PE-COYA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
14:06:00	-	PE-LANOSDELLAMPOS	PE-LANOSDELLAMPOS	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLAJA	-	-	
14:06:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-CERRODOMINADOR	PE-CERRODOMINADOR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:06:00	-	PE-CONOJO	PE-CONOJO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-		

20-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	WPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:06:00	-	PIV-JAYERA	PIV-JAYERA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:06:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:06:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:06:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:06:00	-	PIV-MESTIZADELSANDES	PIV-MESTIZADELSANDES	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:06:00	-	PIV-QUILAPULIN	PIV-QUILAPULIN	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:06:00	-	LUAJEVE-2 COGEN	LUAJEVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:06:00	-	RIPOCOCQUEU-1	RIPOCOCQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:06:00	-	RIPOCOCQUEU-2	RIPOCOCQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:06:00	-	CENTRAFEQ-MC2	CENTRAFEQ-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PIV-GRANIA	PIV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PIV-ANDOSCONDO	PIV-ANDOSCONDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:06:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:06:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:10:00	-	CDC	Colección: 18, Ajuste: -20	0	-	-	-	-	-	Ajuste Cx1 LT110 kV Pelón - La Roca	LT 110 kV Pelón - La Roca	-	-	CDC	-	-
14:10:00	-	PIV-DONANTONIA	PIV-DONANTONIA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:17:00	-	Colocación: 4823, Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
14:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PIV-EUCOMBER	PIV-EUCOMBER	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PIV-LUYA	PIV-LUYA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:17:00	-	VINALES_B1,1 COGEN	VINALES_B1,1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUICO	-	-
14:17:00	-	CHUBIRUGO-1	CHUBIRUGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	CHUBIRUGO-2	CHUBIRUGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PIV-DIEGOALMAGOROUR	PIV-DIEGOALMAGOROUR	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PE-TOTOTRAL	PE-TOTOTRAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 256.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 247.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-FINSTERRAE	PIV-FINSTERRAE	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-SOLDELLA	PIV-SOLDELLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-CAMPOROSALES	PIV-CAMPOROSALES	205	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-VALLEDOSOL	PIV-VALLEDOSOL	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-GUANCHOI	PIV-GUANCHOI	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-LASSALINAS	PIV-LASSALINAS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPI													

29-12-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	BAFEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-		-	-
14:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-
14:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX		-	-
14:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-
14:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-
14:17:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP		-	-
14:17:00	-	PFV-LUZUENORTE	PFV-LUZUENORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER		-	-
14:17:00	-	PFV-EPUICANO	PFV-EPUICANO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER		-	-
14:17:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO		-	-
14:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO		-	-
14:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO		-	-
14:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE		-	-
14:17:00	-	LAJAVE-3, COGEN	LAJAVE-3, COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE		-	-
14:17:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		-	-
14:17:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		-	-
14:17:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA		-	-
14:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-
14:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-
14:17:00	-	PFV-ROSECONDIDO	PFV-ROSECONDIDO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-
14:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS		-	-
14:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		-	-
14:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		-	-
14:17:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT		-	-
14:17:00	-	LAACONFLUENCIA-1	LAACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
14:17:00	-	LAACONFLUENCIA-2	LAACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
14:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
14:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA		-	-
14:17:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER		-	-
14:17:00	-	PE-LAJAR	PE-LAJAR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER		-	-
14:27:00	-	Colocación: 2,5; Ajuste: -15	CDG	0	-	-	-	-	-	Ajuste Ch LT 110 KV El Peñón - La Roca		LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	CDC		-	-
14:27:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR		LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS		-	-
14:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TVL GNL B	110	DN	DLC	PP	-	OM	-		-	-	-	ENGIE		-	-
14:36:00	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	PMIM	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas: PMIM 2024113607		MM2024113607	-	-	CHILQUINTA		-	-
14:53:00	-	Colocación: 4971; Ajuste: 200	CDG	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-		-	-
14:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA		-	-
14:53:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		-	-
14:53:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		-	-
14:53:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		-	-
14:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		-	-
14:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		-	-
14:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES		-	-
14:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC		-	-
14:53:00	-	VINALES BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO		-	-
14:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	PFV-DEGOLLADAGROSUR	PFV-DEGOLLADAGROSUR	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN		-	-
14:53:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	161	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-	-
14:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		-</	

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:53:00	-	PPV-POZOMALMONTE-2	PPV-POZOMALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-SOLOSANDES	PPV-SOLOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-LACUQUEN-1	PPV-LACUQUEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-DONACAMAM	PPV-DONACAMAM	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-LAJIA-1	PPV-LAJIA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-VALLESCONIDDO	PPV-VALLESCONIDDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-LEINA	PPV-LEINA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:53:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	230	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:53:00	-	MAIPROSAS	MAIPROSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
14:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	MAULCANUELO-1	MAULCANUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	PPV-LUZUENORTE	PPV-LUZUENORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:53:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:53:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HIRADO	-	-
14:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:53:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-LONASDELVALLECO	PE-LONASDELVALLECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-DIEGO DELAMAGRO	PPV-DIEGO DELAMAGRO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-MALLECONUR	PE-MALLECONUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:53:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:53:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:53:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:53:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PPV-RIODECONIDDO	PPV-RIODECONIDDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PPV-VALLIA	PPV-VALLIA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	LACONELLENCA-1	LACONELLENCA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LACONELLENCA-2	LACONELLENCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	PE-LOQUEU-2	PE-LOQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEU	-	-
14:53:00	-	PE-LAFLOP	PE-LAFLOP	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUEU	-	-
15:17:00	-	Colocación: 5033; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PPV-EUROMERO	PPV-EUROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191.2 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-MESAMAYADA	PE-MESAMAYADA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:17:00	-	VINALES B1 COGEN	VINALES B1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARALUC	-	-
15:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:17:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:17:00	-	PPV-DIEGO DELAMAGROSR	PPV-DIEGO DELAMAGROSR	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-

20-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambia CMG					-	-
15:17:00	-	PIV-CAPRICORNIO	PIV-CAPRICORNIO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
15:17:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 377.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
15:17:00	-	PIV-LLANODELLAMOS	PIV-LLANODELLAMOS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
15:17:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-ELABRAVAN	PE-ELABRAVAN	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-LAHUAYCA-2	PIV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-POZOALMONTE-2	PIV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-POZOALMONTE-3	PIV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-SOLDELOSANDES	PIV-SOLDELOSANDES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-LACHUZOLAR	PIV-LACHUZOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-SANPEDRO-GSG	PIV-SANPEDRO-GSG	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-VALLESDONIDIO	PIV-VALLESDONIDIO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-LEÑA	PIV-LEÑA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:17:00	-	PIV-CIME1	PIV-CIME1	229	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:17:00	-	MAHIPSOS	MAHIPSOS	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	PIV-SANANDRES	PIV-SANANDRES	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:17:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:17:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:17:00	-	PIV-ELPULCANO	PIV-ELPULCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-CARRERA PINTO	PIV-CARRERA PINTO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-DIEGODELAAMARGO	PIV-DIEGODELAAMARGO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-JAVERIA	PIV-JAVERIA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PIV-QUILAFLUN	PIV-QUILAFLUN	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	LAHUELA-1 COGEN	LAHUELA-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA LUCIA	-	-
15:17:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:17:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:17:00	-	CENTRALEFO-MC2	CENTRALEFO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PIV-RIODESCONIDIO	PIV-RIODESCONIDIO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:17:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	PE-UCOQUEUR-2	PE-UCOQUEUR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEUR	-	-
15:17:00	-	PE-LAJOIR	PE-LAJOIR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEUR	-	-
15:19:00	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	Finaliza pruebas. Cancelada MM 2024113607	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CHILQUITA	-	-
15:34:00	-	Colocación: S135; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
15:34:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:34:00	-	PE-TOLFANSUR	PE-TOLFANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:34:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:34:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:34:00	-	PIV-LUYA	PIV-LUYA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-

29-12-2024												SSCC				
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambio CMG						-
15:34:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 241.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-ABABACHE	PFV-ABABACHE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-CAMPDISELSOL	PFV-CAMPDISELSOL	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-VALLEDISELSOL	PFV-VALLEDISELSOL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-LASLAUNES	PFV-LASLAUNES	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-RENICO-2	PE-RENICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-LLANDOELLAMPÓS	PFV-LLANDOELLAMPÓS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. < 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-LAHUAYI-2	PFV-LAHUAYI-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-SOLLOSANDRES	PFV-SOLLOSANDRES	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-SANFEDJO-GPG	PFV-SANFEDJO-GPG	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-LIANDODELEMENTO	PE-LIANDODELEMENTO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:34:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	238	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:34:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAUL	-	-
15:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
15:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
15:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
15:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
15:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
15:34:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:34:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:34:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOUR POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-EPLUCAN	PFV-EPLUCAN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVAUR POWER	-	-
15:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
15:34:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PE-LOMASDEDUECO	PE-LOMASDEDUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-PAMPASOLARONTE	PFV-PAMPASOLARONTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-MESTIZADOSANDRES	PFV-MESTIZADOSANDRES	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:34:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:34:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:34:00	-	CENTRALESFEC-MC2	CENTRALESFEC-MC2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:34:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:34:00	-	PFV-ROSCONDIRIO	PFV-ROSCONDIRIO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:34:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:34:00	-															

20-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazoppe	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	PE-VEL	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-	-
16:05:00	-	PE-HUENCHI-1	PE-HUENCHI-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 148.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-HUENCHI-2	PE-HUENCHI-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 150.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-CURILINQUE	PE-CURILINQUE	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-LOMAITA	PE-LOMAITA	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-DIOSEDAGUA	PE-DIOSEDAGUA	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-SERRAVALON	PE-SERRAVALON	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	129	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 191.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-CAMPORONCUL	PE-CAMPORONCUL	199	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-VALLEDESOL	PE-VALLEDESOL	340	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 140.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-GUANCHOI	PE-GUANCHOI	103	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 190.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-CHAPIQUINA	PE-CHAPIQUINA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-LAJA-2	PE-LAJA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-CAPICORNO	PE-CAPICORNO	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-COYA	PE-COYA	94	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIE	-	-	-
16:05:00	-	PE-LLANODELLAMPÓS	PE-LLANODELLAMPÓS	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 142.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CERRODOMINADOR	PE-CERRODOMINADOR	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CONEJO	PE-CONEJO	78	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-JAMA-2	PE-JAMA-2	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-LAHUAYTA-2	PE-LAHUAYTA-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-POZOALMONTRE-2	PE-POZOALMONTRE-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-POZOALMONTRE-3	PE-POZOALMONTRE-3	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-SOLDELOSANDES	PE-SOLDELOSANDES	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-LACHUQUEN	PE-LACHUQUEN	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-DONACAMEN	PE-DONACAMEN	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-SANPEDRO-GGG	PE-SANPEDRO-GGG	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-JAMA-1	PE-JAMA-1	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-VALLESCONDO	PE-VALLESCONDO	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	84	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 157.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-LLEN	PE-LLEN	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGLIA	-	-	-
16:05:00	-	PE-SANTIAGOSOLAR	PE-SANTIAGOSOLAR	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
16:05:00	-	PE-CME1	PE-CME1	214	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
16:05:00	-	PE-MARIPOSA	PE-MARIPOSA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXEX	-	-	-
16:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXEX	-	-	-
16:05:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXEX	-	-	-
16:05:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXEX	-	-	-
16:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXEX	-	-	-
16:05:00	-	PE-SANANDRES	PE-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXEX	-	-	-
16:05:00	-	PE-CARILAFUEN-1	PE-CARILAFUEN-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
16:05:00	-	PE-CARILAFUEN-2	PE-CARILAFUEN-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
16:05:00	-	PE-MALLACABUELLO-1	PE-MALLACABUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
16:05:00	-	PE-LUZDELNORTE	PE-LUZDELNORTE	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-ELPULCANO	PE-ELPULCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC MIDLAND	-	-	-
16:05:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
16:05:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-

20-12-2024																SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		PE-VEJA							Cambio CMS						-	-
16:41:00	-	PFV-VEJA	PFV-VEJA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
16:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
16:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
16:41:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
16:41:00	-	PE-LOSCOLMOS	PE-LOSCOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
16:41:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
16:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
16:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
16:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMP	-	-	-
16:41:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	-
16:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	-
16:41:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	CPRES-1	CPRES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	CPRES-3	CPRES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 164,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	CURILENQUE	CURILENQUE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	LOMALETA	LOMALETA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	OIOSDAGUA	OIOSDAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	-
16:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-CANELA-3	PE-CANELA-3	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	210	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-GUANDUO	PFV-GUANDUO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PFV-MAZANADO	PFV-MAZANADO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
16:41:00	-	PE-MONTRECONDONDO	PE-MONTRECONDONDO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	LALA-2	LALA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LOLOROS	PFV-LOLOROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	-
16:41:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-PUNTA COLODRADA	PE-PUNTA COLODRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LIBRESOL	PFV-LIBRESOL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
16:41:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CH			

20-12-2024																SSCC		
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-									Cambio CMG						-	-	
17:03:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			NOVASOURCE POWER	-	
17:03:00	-	PFV-ELPULICANO	PFV-ELPULICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			NOVASOURCE POWER	-	
17:03:00	-	PFV-PUNTASIERRA	PFV-PUNTASIERRA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			PACIFIC HYDRO	-	
17:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RÍO COLORADO	-	
17:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RÍO COLORADO	-	
17:03:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-MESTIZADOSCANDIDES	PFV-MESTIZADOSCANDIDES	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			RNE	-	
17:03:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SANTA FE	-	
17:03:00	-	RIOPICOQUER-1	RIOPICOQUER-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SCOTTA	-	
17:03:00	-	RIOPICOQUER-2	RIOPICOQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SCOTTA	-	
17:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SCOTTA	-	
17:03:00	-	PE-ALEÑA	PE-ALEÑA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SIEMENS	-	
17:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SIEMENS	-	
17:03:00	-	PFV-RODESONIDIO	PFV-RODESONIDIO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SIEMENS	-	
17:03:00	-	PFV-WILKIX	PFV-WILKIX	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			SIEMENS	-	
17:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			STATKRAFT	-	
17:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			STATKRAFT	-	
17:03:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			STATKRAFT	-	
17:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			TINGUIRICUA ENERGIA	-	
17:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			TINGUIRICUA ENERGIA	-	
17:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			TINGUIRICUA ENERGIA	-	
17:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			TINGUIRICUA ENERGIA	-	
17:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			UCUQUER	-	
17:03:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			UCUQUER	-	
17:05:00	-	CANDILLAR-2 GR. A	CANDILLAR-2 GR. A	60	N	-	MT	-	OM	MT estable							COLUMBIA	-
17:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DIRO	-	PP	MT	OM	Chx LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla. Incendio cercan a la líneas		N	U2024000924			ENEL GENERACION	-	
17:23:00	-	Colocación -2; Ajuste - 80	CDC							Inicio Prorrata LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla. Incendio cercan a la líneas	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-				-	
17:23:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-			UCUQUER	-	
17:23:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-			STATKRAFT	-	
17:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-			STATKRAFT	-	
17:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-			STATKRAFT	-	
17:23:00	-	PE-CAESTRELLA	PE-CAESTRELLA	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-			ENOR CHILE	-	
17:23:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MT	OM	Inicio Chx LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla. Incendio cercan a la líneas	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla	-	-				-	
17:25:00	-	Colocación -4457; Ajuste - 200	CDC							Chx LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Mellipilla. Incendio cercan a la líneas		N	U2024000924			ENEL GENERACION	-	
17:31:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	21	N	-	G	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-				-	
17:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PFV-MALGABIDA	PFV-MALGABIDA	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	VINALES BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	CHUBURGO-1	CHUBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	CHUBURGO-2	CHUBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 147,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	CURILINDUE	CURILINDUE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	OIOSDEAGUIA	OIOSDEAGUIA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			ACCIONA	-	
17:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	G	-										

20-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:31:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-THAMMA	PPV-THAMMA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-SONACABER	PPV-SONACABER	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CERROTIQUE	PPV-CERROTIQUE	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PPV-LLANOSDELVENTO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-ATACAMA	PPV-ATACAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	190	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CUEL	PPV-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-SARCO	PPV-SARCO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	CARLAQUEN-1	PPV-CARLAQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	CARLAQUEN-2	PPV-CARLAQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-EUPUCANO	PPV-EUPUCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-PUNTASERRA	PPV-PUNTASERRA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-NEGRETTE	PPV-NEGRETTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LOMASDELQUICO	PPV-LOMASDELQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-CARRIBARTITO	PPV-CARRIBARTITO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-MALLCOSUR	PPV-MALLCOSUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PPV-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-DOZEMO	PPV-DOZEMO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	LAJAVEZ- COGEN	LAJAVEZ- COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-ALINA	PPV-ALINA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CARDONAL	PPV-CARDONAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-MANANTIALES	PPV-MANANTIALES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LOSERRILLOS	PPV-LOSERRILLOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	LAHIGUERA-1	PPV-LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	LAHIGUERA-2	PPV-LAHIGUERA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-UCUQUER-2	PPV-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LALON	PPV-LALON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO simv	225	RD	-	PC	MTP	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN simv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	U2022002270	COLBUN	-	-
17:49:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	Colocación: 4046, Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PPV-PUNTAPALMERAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PPV-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-TOLPANDUR	PPV-TOLPANDUR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PPV-LEYA	PPV-LEYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-MESAMAYIDA	PPV-MESAMAYIDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSRIUROS	PPV-LOSRIUROS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSOLIVOS	PPV-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PPV-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-SANMATIAS	PPV-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
17:58:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-															

20-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:58:00	-	PPV-MAZANO	PPV-MAZANO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PPV-LANODELLAMPOS	PPV-LANODELLAMPOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:58:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTAOCOLORADA	PE-PUNTAOCOLORADA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-LOAHUYA-2	PPV-LOAHUYA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronditico, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-SOULOLOSANDES	PPV-SOULOLOSANDES	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-SONACAMEN	PPV-SONACAMEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-SANFORD-GRG	PPV-SANFORD-GRG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PPV-SANTAGROSLAR	PPV-SANTAGROSLAR	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:58:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
17:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
17:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
17:58:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
17:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
17:58:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
17:58:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:58:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:58:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:58:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:58:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:58:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PE-LOMASDELQUEQUE	PE-LOMASDELQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-CARRIBARINITO	PPV-CARRIBARINITO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-DOSMEDIO	PPV-DOSMEDIO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:58:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:58:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:58:00	-	PE-ALZINA	PE-ALZINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
17:58:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
17:58:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
17:58:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
17:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUER	-	-
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO_siv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L0023001195 - L0024001114 - L0024000371 - L0023001195 - L0024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:02:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2-TV1 GNL C	279	RO	LC	PMAT	-	OM	Acopla TG2	-	-	L0023001195 - L0024000780	KELAR	-	-
18:05:00	-	RALCO-1	RALCO_siv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L0023001195 - L0024000371 - L0023001195 - L0024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1-TV1_GNL_A	0	PMAM	-	EP	-	EP	Sincronizada en PMM 2024085793 TV	-	-	L0023001195 - L0024000680 - D0024085793 - MM0204085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	Coloc														

29-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	PE-VEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18-12:00	-	PE-HUENICHE-1	PE-HUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-HUENICHE-2	PE-HUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-CURILUNQUE	PE-CURILUNQUE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-LOMAAITA	PE-LOMAAITA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-OLOSDEAGUA	PE-OLOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18-12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-VALLEDELOSRIOS	PE-VALLEDELOSRIOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 215.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-CAMPOROSOL	PE-CAMPOROSOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-VALLEDESOL	PE-VALLEDESOL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-GUANCHOI	PE-GUANCHOI	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18-12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-CAUMA	PE-CAUMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-LAJA-2	PE-LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-CAPICORNO	PE-CAPICORNO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-COYA	PE-COYA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18-12:00	-	PE-LLANODELLAMPÓS	PE-LLANODELLAMPÓS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18-12:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CERRDOMINADOR	PE-CERRDOMINADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CONEO	PE-CONEO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-JAMA-2	PE-JAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-LAHUAYCA-2	PE-LAHUAYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-POZOALMONTE-2	PE-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-POZOALMONTE-3	PE-POZOALMONTE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-SOLODELOSANDES	PE-SOLODELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-LACRUZOLAR	PE-LACRUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CONACARMEN	PE-CONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-SANPEDRO-GRG	PE-SANPEDRO-GRG	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-JAMA-1	PE-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-VALLESCONDDO	PE-VALLESCONDDO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-LENA	PE-LENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18-12:00	-	PE-SANTIAGO SOLAR	PE-SANTIAGO SOLAR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18-12:00	-	PE-CEME1	PE-CEME1	165	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 235.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18-12:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18-12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18-12:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18-12:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18-12:00	-	PE-SALVADOR	PE-SALVADOR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18-12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18-12:00	-	PE-SANANDRES	PE-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18-12:00	-	PE-CARILAFQUEN-1	PE-CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18-12:00	-	PE-CARILAFQUEN-2	PE-CARILAFQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18-12:00	-	PE-MALLCACHUELLO-1	PE-MALLCACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18-12:00	-	PE-LUZDELNORTE	PE-LUZDELNORTE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18-12:00	-	PE-ELPELICANO	PE-ELPELICANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18-12:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18-12:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18-12:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18-12:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18-12:00	-	PE-LOMASDEVALDUECO	PE-LOMASDEVALDUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18-12:00	-	PE-CARRERAPINTO	PE-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18-12:00	-	PE-DIEGODELMAGRO	PE-DIEGODELMAGRO													

29-12-2024														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	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L2023001949-D20241216910	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L2023001949-D20241216910	AES ANDES	-	-
18:31:00	-	COBUN-1	COBUN-1sim	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
18:36:00	-	RALCO-2	RALCO-2inv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	L2024000660-L2024061217	ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_TN1_A	0	PMM	-	EP	-	EP	Sincronizada en PMM 2024085793. f/5 TV	-	-	L2020001462-L2022001933-L2023001676-L2024000680-D2024085793-MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:47:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_TN1_A	0	MM	-	FS	-	MM	MM 2024085793. f/5 TG	-	-	L2020001462-L2022001933-L2023001676-L2024000680-D2024085793-MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	-	-	-
18:56:00	-	-	Colocación: 4176; Ajuste : 290 CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:56:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PE-TOUPANUR	PE-TOUPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PPV-ALMEDIYA	PPV-ALMEDIYA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PPV-LUSTA	PPV-LUSTA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,40 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PE-LOS CURRUROS	PE-LOS CURRUROS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PE-LOS OLIVOS	PE-LOS OLIVOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:56:00	-	VINALES, B.L. COGEN	VINALES, B.L. COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAZUL	-	-
18:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBUN	-	-
18:56:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 188,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CURILUNGUE	CURILUNGUE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	ISA-1	ISA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	LOMALTA	LOMALTA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	OJOS DE AGUA	OJOS DE AGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+ SSCC: Bloque CF1+	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-FINCHETERAE	PPV-FINCHETERAE	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	CHAPOLIN-1	CHAPOLIN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PPV-LOS OLIVOS	PPV-LOS OLIVOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PPV-LIANDOLLA MPOS	PPV-LIANDOLLA MPOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
18:56:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-EL ARAYAN	PE-EL ARAYAN	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PPV-CERRO DOMINADOR	PPV-CERRO DOMINADOR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PPV-JAMA-2														

20-12-2024																	SSCC
Nota Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		ACTIV.							Cambio CMG							
18:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:56:00	-	PFV-EPLIFICANO	PFV-EPLIFICANO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
18:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
18:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-	
18:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-	
18:56:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
18:56:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
18:56:00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:56:00	-	RIOPICOQUE-2	RIOPICOQUE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:56:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
18:56:00	-	PE-ALEÑA	PE-ALEÑA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:56:00	-	PFV-RODOSCONDIDO	PFV-RODOSCONDIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:56:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
18:56:00	-	LAOCONFLUENCIA-1	LAOCONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
18:56:00	-	LAOCONFLUENCIA-2	LAOCONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
18:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
18:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
18:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LUQUER	-	-	
19:12:00	-	Colocación: 4427, Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-	
19:12:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PFV-MALGABIDA	PFV-MALGABIDA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 124.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
19:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
19:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
19:12:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
19:12:00	-	PFV-SOLERO-1	PFV-SOLERO-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
19:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
19:12:00	-	PE-SANMATTIAS	PE-SANMATTIAS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
19:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-	
19:12:00	-	VINALES BLT COGEN	VINALES BLT COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARUKO	-	-	
19:12:00	-	CHUBIRGO-1	CHUBIRGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	CHUBIRGO-2	CHUBIRGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
19:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 158.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	CURRUQUINDE	CURRUQUINDE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	LONMAITA	LONMAITA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	OIOXDAGUA	OIOXDAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
19:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
19:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Prond							

20-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambia CMG						-
19:12:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA MITROPOLITANA	-	-
19:12:00	-	PPV-CIEM1	PPV-CIEM1	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA MITROPOLITANA	-	-
19:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
19:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
19:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
19:12:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
19:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
19:12:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERXERG	-	-
19:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:12:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:12:00	-	PPV-LUZULLENORTE	PPV-LUZULLENORTE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:12:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:12:00	-	RICCOLDRADO-1	RICCOLDRADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:12:00	-	RICCOLDRADO-2	RICCOLDRADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:12:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-DIEGOALFAMARGO	PPV-DIEGOALFAMARGO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-JAYERA	PPV-JAYERA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-DOYEMENDO	PPV-DOYEMENDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	PPV-QUIAPILIN	PPV-QUIAPILIN	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:12:00	-	LAJAVEZ - COGEN	LAJAVEZ - COGEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:12:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:12:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	PPV-RIOSCONIDO	PPV-RIOSCONIDO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCUQUER	-	-
19:14:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla	-	-	-	-	-
19:14:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla	LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla	-	-	-	-	-
19:18:00	-	Colocación: 4514; Ajuste: 500	Colocación: 4514; Ajuste: 500	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CGE-T	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	23	N	-	G	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-EUROMERO	PPV-EUROMERO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-MALGABIDA	PPV-MALGABIDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	VINALES R.L. COGEN	VINALES R.L. COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PPV-DIEGOALFAMAGROSUR	PPV-DIEGOALFAMAGROSUR	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	ABANCO-2	ABANCO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ABANCO-3	ABANCO-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CPRES-1	CPRES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CPRES-3	CPRES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 192.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CURILLENQUE	CURILLENQUE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 255.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, Bloque CF1); SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	LOMALTA	LOMALTA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OIGOSAGUA	OIGOSAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00																

20-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio CMG	-	-	-	-	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-DONACABER	PFV-DONACABER	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTAGOOLAR	PFV-SANTAGOOLAR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-ELEFICANO	PFV-ELEFICANO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-CARRIBARTISTO	PFV-CARRIBARTISTO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLICOUR	PE-MALLICOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DOMEYU	PFV-DOMEYU	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	LAIAVE-1 COGEN	LAIAVE-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:20:00	-	RIOCONDOR-2	RIOCONDOR-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:20:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-ROSCONDDO	PFV-ROSCONDDO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:22:00	-	Colocación: 4459; Ajuste: 500			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Finaliza Ch LT 110 kV La Ruca-El Peñón	-	-	CSE-T	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.19 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AFS ANDES	-	-
19:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:27:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CPRES-1	CPRES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENER		

28-12-2024																SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambio CMG						-	-
19:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	68	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	43	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-VALLESCONDDIO	PFV-VALLESCONDDIO	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	95	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-LELENA	PFV-LELENA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	108	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 129.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTIAGO-SOLAR	PFV-SANTIAGO-SOLAR	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
19:27:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	75	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
19:27:00	-	MAPIPOSAS	MAPIPOSAS	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIPO MALLE	-	-	-
19:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
19:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
19:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
19:27:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	-
19:27:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
19:27:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
19:27:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
19:27:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	49	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC INTD	-	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-
19:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	39	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	57	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	62	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	PFV-QUILAPIN	PFV-QUILAPIN	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
19:27:00	-	LIAJEVE-2 COGEN	LIAJEVE-2 COGEN	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	-
19:27:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
19:27:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	-
19:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
19:27:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
19:27:00	-	PFV-RIODESCONDDIO	PFV-RIODESCONDDIO	69	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
19:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-
19:27:00	-	PE-LATIDOR	PE-LATIDOR	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLIVER	-	-	-
19:32:00	-	Colocación: 4159; Ajuite: 600	CDC							Ajuite Prorrata Generalizada costo SEN 0 (4 Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-	-
19:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	-
19:32:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	-
19:32:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR							

20-12-2024												SSCC				
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambio CMG		-	-		-	-
19:32:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	237	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:32:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:32:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:32:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:32:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-POZOMALMONTE-2	PPV-POZOMALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	MAHROSAS	MAHROSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	MALCACHUELO-1	MALCACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-EPULECANO	PPV-EPULECANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-PAMPASALMONTE	PPV-PAMPASALMONTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-QUIAPULIN	PPV-QUIAPULIN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	BIOPCOQUEN-2	BIOPCOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	CENTRALED-MC2	CENTRALED-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-MALLA	PPV-MALLA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:35:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Andes- Nuevo Zaldívar	LT 220 kV Andes- Nuevo Zaldívar	-	-	LUQUER	-	-
19:38:00	-															

29-12-2024															SSCC	
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
19:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-MONTEHEDONDO	PE-MONTEHEDONDO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-LANODELLAMPOS	PFV-LANODELLAMPOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:38:00	-	PFV-SANTISAABEL	PFV-SANTISAABEL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CABOULENES-1	PE-CABOULENES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CABOULENES-2	PE-CABOULENES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CABOULENES-3	PE-CABOULENES-3	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-PUNTAOCORDADA	PE-PUNTAOCORDADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-SANFERDOP-GRG	PFV-SANFERDOP-GRG	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-SANTISSOLAR	PFV-SANTISSOLAR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULTE	-	-
19:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:38:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:38:00	-	PFV-LAUDELNORTE	PFV-LAUDELNORTE	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:38:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:38:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PE-LOMASDELQUEQUE	PE-LOMASDELQUEQUE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-DIOGOSALMAGRO	PFV-DIOGOSALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-JAYERA	PFV-JAYERA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3						

28-12-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:57:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
19:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:57:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	U2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:57:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	10	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-
19:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Disponibilidad de gas.	-	-	-	-	-	-
20:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-
20:07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:13:00	-	MEJILLONES-EM	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:13:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM CAR	377	PO	LC	EP	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
20:14:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO ELTORO sinv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:17:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:33:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:53:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGS+TVL GN A	91	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	-
21:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:22:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
21:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-	-
21:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	GI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	GI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:49:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 20 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	205.2	+9.38 %	LF	PMG HP Llaquereo	9.8	7.1	-27.73 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	70.7	94.0	+32.81 %	PMG
BESS Andes IV	781.1	373.4	-52.19 %		PMG HP MC2	5.2	22.7	+337.28 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	113.0	247.6	+119.21 %		PMG HP MC3	26.4	30.8	+16.67 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	858.2	311.7	-63.68 %		PMG HP Mariposas	117.8	84.4	-28.34 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	78.9	+37.02 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	153.6	157.8	+2.75 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	249.9	GNP		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	63.4	-3.23 %	PMG
BESS Coya	756.4	407.6	-46.11 %		PMG HP Pulelfu	98.4	135.1	+37.29 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	47.7	15.2	-68.08 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.4	-0.18 %	PMG
BESS Don Humberto	33.8	121.7	+259.57 %		PMG HP Renaico	106.2	128.1	+20.66 %	PMG, RO
BESS El Manzano	19.9	104.0	+421.71 %		PMG HP Rio Huasco	30.8	28.2	-8.43 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	140.6	+119.65 %		PMG HP San Clemente	72.7	91.9	+26.41 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	68.9	21.5	-68.85 %	PMG
BESS Punta Sierra	6.4	0.0	-100.00 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	344.6	316.8	-8.06 %		PMG PFV Antay	92.2	75.4	-18.28 %	PMG
BESS San Andrés	178.4	182.1	+2.08 %		PMG PFV Caracas II	72.2	69.2	-4.20 %	PMG
BESS Tamaya	0.0	326.0	GNP		PMG PFV Castilla	15.6	20.5	+31.54 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.0	+26.47 %		PMG PFV Chercan	73.2	71.9	-1.80 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	58.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	489.4	-21.57 %		PMG PFV Del Desierto	55.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	3506.4	3302.0	-5.83 %	RO	PMG PFV Don Oscar	60.0	76.9	+28.01 %	PMG
HE Antuco	4350.2	3829.0	-11.98 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1324.0	2023.0	+52.79 %		PMG PFV Espiga de Oro	27.7	14.6	-47.48 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1490.9	-11.25 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	5252.4	5404.0	+2.89 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.2	-53.65 %	PMG, P
HE El Toro	2813.5	3408.4	+21.14 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	61.6	64.3	+4.34 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	85.1	82.1	-3.53 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1126.0	-0.18 %	RO, LF	PMG PFV North West	88.2	29.4	-66.62 %	PMG
HE Pangué	4871.6	5297.8	+8.75 %	RO	PMG PFV Palermo	93.0	97.4	+4.73 %	PMG
HE Pehuenche	7848.0	7289.0	-7.12 %		PMG PFV Pataguilla	94.1	88.3	-6.10 %	PMG
HE Pilmaiquén	680.0	704.5	+3.61 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	7221.9	7426.1	+2.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	12.9	-19.13 %	PMG
HE Rapel	1037.5	1831.8	+76.56 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.5	+10.79 %	PMG
HP Abanico	749.7	769.9	+2.69 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	68.3	96.4	+41.14 %	PMG
HP Alfalfal	3141.0	3185.3	+1.41 %	RO	PMG PFV Quilmo	95.9	82.3	-14.20 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	551.6	-0.51 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1282.0	1311.5	+2.30 %		PMG PFV Sol del Norte	68.0	80.0	+17.58 %	PMG
HP Capullo	117.6	189.2	+60.88 %		PMG PFV Teno Solar	76.6	81.6	+6.58 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	355.7	272.0	-23.53 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2512.9	2636.0	+4.90 %	
HP Chapiquina	110.5	127.7	+15.52 %	
HP Convento Viejo	192.0	221.7	+15.44 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.0	338.4	+0.71 %	
HP Curillinque	1849.8	1382.9	-25.24 %	
HP Digua	310.3	332.2	+7.06 %	
HP El Paso	1054.0	1117.7	+6.04 %	
HP El Pinar	24.0	16.5	-31.24 %	P
HP Florida II	362.0	387.2	+6.96 %	
HP Guayacán	178.4	195.0	+9.30 %	
HP Hornitos	653.0	1089.6	+66.86 %	
HP Isla	1483.5	1097.9	-26.00 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	583.0	598.9	+2.73 %	
HP La Confluencia	3470.0	3250.3	-6.33 %	RO
HP La Higuera	3840.0	3729.7	-2.87 %	RO
HP La Mina	389.1	342.3	-12.04 %	
HP Laja I	217.3	67.2	-69.07 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	208.0	290.7	+39.76 %	
HP Lircay	456.0	458.4	+0.53 %	
HP Loma Alta	824.2	569.2	-30.93 %	RO
HP Los Hierros	12.0	17.0	+41.67 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	84.4	83.5	-1.03 %	RO
HP Los Quilos	684.0	652.0	-4.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	49.7	+3.48 %	
HP Mampil	331.0	280.3	-15.31 %	
HP Mocho	276.0	303.2	+9.84 %	
HP Palmucho	605.1	767.1	+26.76 %	
HP Peuchen	544.0	488.8	-10.15 %	
HP Providencia	48.0	37.9	-21.04 %	
HP Pullinque	522.0	502.0	-3.84 %	
HP Puntilla	377.7	373.4	-1.14 %	RO
HP Queltehues	925.4	947.6	+2.39 %	RO
HP Quilleco	1116.2	730.0	-34.60 %	
HP Rio Colorado	316.4	258.4	-18.34 %	
HP Rio Picoiquen	76.8	67.9	-11.56 %	
HP Rucatayo	917.0	783.4	-14.57 %	
HP Rucue	2597.8	1786.0	-31.25 %	RO
HP San Andres	931.8	1015.2	+8.95 %	
HP San Ignacio	396.7	399.0	+0.59 %	
HP Sauzal	1745.0	1595.6	-8.56 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	231.3	-19.68 %	
HP Volcán	252.5	282.9	+12.03 %	RO
PE Alena	292.5	118.0	-59.66 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	29.9	31.3	+4.61 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	12.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	109.1	+11.29 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.8	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4552.9	+6.31 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4607.9	+6.28 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	116.1	+18.43 %	LF
TER Arauco MAPA	1008.0	892.1	-11.50 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	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	465.7	585.4	+25.69 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	4.8	-96.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	142.1	226.0	+59.03 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	96.9	150.6	+55.45 %	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1073.1	355.6	-66.86 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	254.2	214.9	-15.46 %		TER Cochran-CCH1	3804.1	4191.6	+10.19 %	RO
PE Cabo Leones 1	356.7	338.3	-5.17 %		TER Cochran-CCH2	3802.8	4202.6	+10.51 %	RO
PE Cabo Leones 2	339.4	367.2	+8.20 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	530.8	298.1	-43.84 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1063.0	+116.06 %	
PE Calama	1125.3	895.8	-20.40 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	133.5	124.9	-6.40 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	83.5	99.8	+19.46 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	414.1	387.9	-6.31 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	210.0	410.3	+95.36 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	521.8	GNP	
PE Cerro Tigre	1362.8	1036.9	-23.92 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	122.1	59.2	-51.48 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	1063.4	880.8	-17.17 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	0.0	10.6	GNP		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	457.3	1983.0	(*) +333.63 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	652.0	889.6	+36.44 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	246.1	388.2	+57.76 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	579.0	640.9	+10.69 %		TER El Peñón	2.0	0.2	-88.50 %	
PE La Flor	210.1	47.4	-77.42 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	10.8	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	883.3	959.3	+8.60 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lomas de Duquenco	281.3	230.7	-18.00 %		TER Escuadrón	13.5	18.8	+39.33 %	LF
PE Los Buenos Aires	63.5	56.2	-11.47 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	452.0	407.0	-9.96 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	775.8	757.6	-2.34 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	571.6	327.4	-42.73 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Norte	249.0	67.4	-72.93 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Sur	278.1	101.2	-63.61 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Manantiales	204.2	284.4	+39.29 %	P	TER Guacolda 4	1054.4	1206.1	+14.39 %	
PE Mesamavida	289.8	146.4	-49.48 %		TER Guacolda 5	2080.6	2315.1	+11.27 %	RO
PE Monte Redondo	295.2	316.0	+7.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	110.2	91.7	-16.76 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	315.4	225.6	-28.48 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	292.3	363.8	+24.44 %		TER IEM	5303.1	5832.5	+9.98 %	
PE Punta Sierra	1210.8	775.0	-35.99 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1081.4	669.2	-38.12 %	P	TER Kelar GNL	7919.1	8069.7	+1.90 %	RO
PE Renaico	163.2	130.9	-19.82 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	354.4	361.9	+2.13 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	702.6	362.6	-48.39 %		TER Laja Energía Verde	191.0	80.4	-57.91 %	
PE San Juan	379.9	453.3	+19.33 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	185.6	90.2	-51.41 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Pedro	32.6	49.5	+51.75 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	49.6	79.7	+60.58 %		TER Loma Los Colorados II	496.2	319.9	-35.53 %	
PE Sarco	654.2	426.4	-34.83 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	552.8	594.3	+7.52 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	509.8	541.9	+6.30 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	506.5	535.3	+5.67 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	401.1	259.9	-35.20 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	916.4	865.1	-5.60 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	313.1	114.1	-63.55 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	6.0	GNP	
PE Totoral	316.8	266.5	-15.88 %	RO	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	106.5	0.0	-100.00 %	DF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	304.2	447.9	+47.27 %		TER Masisa	198.0	154.8	-21.82 %	LF
PFV Almeyda	470.7	401.5	-14.69 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	69.0	111.3	+61.36 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	620.9	316.4	-49.05 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	614.0	596.6	-2.84 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	682.3	454.0	-33.46 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	503.2	810.6	+61.09 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	728.0	1445.1	+98.51 %	RO
PFV Azabache	271.7	334.9	+23.27 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1290.6	938.1	-27.31 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	3703.8	2630.0	-28.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2699.1	3158.0	+17.00 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Capricornio	865.0	514.8	-40.48 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	295.6	549.0	+85.71 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	151.7	655.8	+332.23 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	182.2	151.9	-16.66 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	741.1	841.2	+13.51 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1188.6	939.0	-21.01 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3670.3	7587.0	(*) +106.71 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	48.4	158.7	+228.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2090.7	1806.0	-13.62 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1102.4	1253.1	+13.66 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	325.9	541.8	+66.22 %	P	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	335.0	282.2	-15.75 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	179.6	179.3	-0.19 %		TER Nueva Aldea	322.0	138.1	-57.11 %	
PFV El Aguila	14.4	14.0	-2.78 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV El Manzano	433.5	623.2	+43.78 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV El Pelicano	311.3	368.8	+18.46 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	356.1	671.9	+88.68 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	497.5	498.4	+0.16 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	75.0	GNP	RO, MM
PFV Finis Terrae	1973.5	1854.5	-6.03 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	473.5	630.7	+33.21 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1946.2	1512.8	-22.27 %		TER PAS Mejillones	408.0	453.6	+11.19 %	
PFV Huatacondo	182.2	210.7	+15.66 %	RO, LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	135.5	351.4	+159.37 %	LF, DF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	585.0	426.0	-27.18 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	373.3	383.9	+2.84 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	42.7	119.6	+179.88 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	355.8	633.0	+77.91 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.0	17.1	+764.65 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	451.0	392.8	-12.91 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	135.8	121.1	-10.87 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1705.5	1090.0	-36.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	774.4	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	292.0	750.2	+156.93 %		TER San Isidro I Gas Arg	6609.7	6396.6	-3.22 %	
PFV Los Loros	24.8	270.8	+993.62 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	818.6	867.6	+5.99 %	LF
PFV Malgarida	1879.9	1876.5	-0.18 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	931.7	1049.7	+12.66 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.5	45.1	-14.06 %	
PFV Pampa Solar Norte	430.0	497.5	+15.69 %	
PFV Pampa Tigre	955.4	798.7	-16.40 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	19.9	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	32.3	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	947.1	781.3	-17.50 %	
PFV Rio Escondido	580.3	1186.8	+104.51 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	308.7	134.1	-56.55 %	LF
PFV San Andres	219.2	52.4	-76.08 %	LF
PFV San Pedro	680.1	733.4	+7.83 %	
PFV Santa Isabel	1402.1	749.7	-46.53 %	LF
PFV Santiago	662.0	573.7	-13.34 %	
PFV Sol de Lila	975.8	889.9	-8.80 %	LF
PFV Sol de los Andes	541.0	543.7	+0.50 %	LF
PFV Sol del Desierto	1692.3	695.4	-58.91 %	
PFV Taira	1996.7	2164.7	+8.41 %	P
PFV Tamango	385.4	204.8	-46.86 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1488.7	1230.9	-17.32 %	P
PFV Tamaya Solar	1157.7	536.0	-53.70 %	
PFV Uribe Solar	452.3	385.3	-14.82 %	
PFV Usya	218.5	238.2	+8.98 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	422.6	766.3	+81.30 %	
PFV Valle del Sol	1364.9	1134.9	-16.85 %	
PFV Willka	787.4	556.3	-29.35 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	126.2	117.2	-7.20 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.0	26.3	-2.70 %	PMG, RO
PMG HP Callao	9.8	20.2	+106.98 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	60.5	-46.37 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	187.7	197.4	+5.19 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.0	-0.37 %	PMG
PMG HP Correntoso	21.6	19.1	-11.62 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.22 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.1	28.0	+131.40 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6931.8	6437.7	-7.13 %	
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	1104.2	1254.3	+13.59 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	333.2	114.6	-65.61 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	59.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	7.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	5.3	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	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	3775.1	4052.6	+7.35 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	33.7	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	500.5	421.1	-15.87 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222384.9	221888.9	-0.22 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.4	61.5	+3.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.8	+1.56 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	106.1	102.9	-3.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	7.8	7.0	-10.44 %
PMGD HP Caliboro	25.1	24.8	-1.10 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	6.3	109.6	+1633.14 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.5	+9.07 %
PMGD HP Cumpeo	102.0	110.2	+8.08 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	68.9	72.9	+5.75 %
PMGD HP Dongo	4.4	65.3	+1389.23 %
PMGD HP Donguil	3.2	2.9	-11.75 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.6	8.3	-3.22 %
PMGD HP El Agrio	21.2	18.6	-12.20 %
PMGD HP El Arrayán	-	23.7	-
PMGD HP El Atajo	20.9	19.6	-6.35 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.0	+3.59 %
PMGD HP El Canelo	60.5	60.6	+0.18 %
PMGD HP El Colorado	10.6	16.0	+50.68 %
PMGD HP El Diuto	64.6	65.7	+1.84 %
PMGD HP El Galpón	21.1	20.6	-2.69 %
PMGD HP El Llano	25.0	19.9	-20.45 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.4	15.2	+13.33 %
PMGD HP El Toro N°2	21.5	23.3	+8.55 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.6	24.5	+8.52 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.2	38.4	+317.62 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	3.0	-6.44 %
PMGD HP La Compañía II	43.1	44.9	+4.02 %
PMGD HP La Montaña	4.7	4.5	-5.43 %
PMGD HP La Montaña II	6.1	4.7	-22.41 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.0	6.5	-34.92 %
PMGD HP Las Flores	28.8	26.7	-7.08 %
PMGD HP Las Vertientes	32.8	34.9	+6.48 %
PMGD HP Los Bajos	126.3	126.8	+0.40 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	14.2	13.2	-6.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.7	-
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	22.3	-13.96 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.0	38.9	-0.31 %
PMGD PFV Lo Miranda	35.8	48.2	+34.74 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.6	19.1	-2.69 %
PMGD PFV Lockma	89.1	94.7	+6.30 %
PMGD PFV Loica	26.5	29.1	+10.05 %
PMGD PFV Loma Tendida	27.2	19.1	-29.73 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	5.4	-72.48 %
PMGD PFV Loncura	68.2	92.9	+36.23 %
PMGD PFV Loreto	17.7	18.1	+2.78 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	66.8	-4.17 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.3	30.2	+10.64 %
PMGD PFV Los Jotes	23.3	25.5	+9.47 %
PMGD PFV Los Lagos	17.1	7.2	-57.69 %
PMGD PFV Los Libertadores	45.4	27.6	-39.21 %
PMGD PFV Los Lirios	58.3	67.1	+15.10 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.9	31.4	+4.92 %
PMGD PFV Los Molinos	89.9	99.9	+11.12 %
PMGD PFV Los Nogales	21.3	49.7	+132.86 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	21.9	-7.51 %
PMGD PFV Los Patos	28.0	32.6	+16.46 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	18.6	-5.21 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.3	14.2	+6.79 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.3	26.9	-1.38 %
PMGD PFV Los Tilos	35.2	39.1	+11.34 %
PMGD PFV Los Tordos	45.7	56.7	+24.06 %
PMGD PFV Luce Solar	21.5	25.2	+17.30 %
PMGD PFV Lunders	20.7	22.0	+6.38 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	32.6	-3.92 %
PMGD PFV Luna	23.2	8.0	-65.44 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	21.4	-19.62 %
PMGD PFV Macao	83.2	79.2	-4.79 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.7	-1.09 %
PMGD PFV Maikono	19.7	23.1	+17.26 %
PMGD PFV Maimalicán	76.8	90.4	+17.62 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.5	23.4	-11.98 %
PMGD PFV Malaquita II	102.4	101.5	-0.89 %
PMGD PFV Malinke	15.8	15.6	-1.39 %
PMGD PFV Malloco	25.1	24.4	-3.06 %
PMGD PFV Malvilla	16.7	15.5	-7.51 %
PMGD PFV Manao	26.3	28.1	+6.85 %
PMGD PFV Mandinga	50.5	37.6	-25.50 %
PMGD PFV Marambio	24.8	23.1	-7.09 %
PMGD PFV Marañón	100.7	86.1	-14.48 %
PMGD PFV Marchigue II	82.1	65.2	-20.53 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.8	25.5	-1.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	3.0	3.0	-1.48 %
PMGD HP Los Portones	16.5	17.5	+6.41 %
PMGD HP MSA-I	7.4	8.2	+9.91 %
PMGD HP Maisán	3.6	3.6	+0.15 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.8	-
PMGD HP Melo	48.2	47.5	-1.44 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.9	3.6	+23.30 %
PMGD HP Muchi	1.7	3.2	+85.81 %
PMGD HP Munilque	5.3	5.5	+4.16 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	76.4	+17.96 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	7.7	+100.71 %
PMGD HP Pichilonco	5.3	16.0	+201.18 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.5	21.7	-3.51 %
PMGD HP Purísima	8.7	8.4	-2.84 %
PMGD HP Quillaileo	8.0	9.0	+12.63 %
PMGD HP Reca	9.7	9.3	-3.34 %
PMGD HP Roblería	42.2	45.3	+7.37 %
PMGD HP Río Mulchén	8.9	8.2	-7.40 %
PMGD HP Río Trueno	24.6	24.0	-2.61 %
PMGD HP Santa Elena	11.1	10.7	-3.26 %
PMGD HP Santa Isabel	10.4	10.3	-1.26 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.9	+1.57 %
PMGD HP Sauce Andes	10.2	12.4	+21.39 %
PMGD HP Trailelfú	9.2	8.5	-7.96 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	22.6	40.0	+77.03 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	+0.22 %
PMGD PE El Arbol	51.7	21.7	-57.96 %
PMGD PE El Nogal	47.4	39.0	-17.62 %
PMGD PE Huajache	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	26.0	56.7	+118.09 %
PMGD PE Lebu III	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	78.3	117.6	+50.15 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	95.2	66.0	-30.64 %
PMGD PFV Albatros	12.4	14.1	+13.72 %
PMGD PFV Albor Solar	58.0	37.3	-35.74 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.0	59.5	-7.02 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.8	93.5	-7.28 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	54.4	+1549.70 %
PMGD PFV Alhué	55.9	48.3	-13.60 %
PMGD PFV Alianza	40.1	41.6	+3.89 %
PMGD PFV Alicahue	32.8	20.7	-36.80 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	15.6	+3.71 %
PMGD PFV Alto Solar	23.9	20.5	-14.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.3	23.9	-1.52 %
PMGD PFV María Dolores	70.8	92.1	+30.07 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.2	-1.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	61.9	55.3	-10.54 %
PMGD PFV Meli	87.8	66.6	-24.09 %
PMGD PFV Membrillo	28.4	26.3	-7.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.3	18.0	+35.77 %
PMGD PFV Milán A	26.3	22.2	-15.76 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.2	-17.93 %
PMGD PFV Mostazal	62.8	66.7	+6.23 %
PMGD PFV Moya	62.7	57.9	-7.68 %
PMGD PFV Mutupín	54.5	73.3	+34.44 %
PMGD PFV Nahuén	83.7	88.0	+5.19 %
PMGD PFV Nan	18.3	45.4	+148.44 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.4	23.2	-11.84 %
PMGD PFV Newentun	66.2	64.1	-3.23 %
PMGD PFV Nihue	22.5	13.7	-39.11 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	31.9	32.4	+1.63 %
PMGD PFV Olivia	27.9	27.9	-0.14 %
PMGD PFV Olivier	25.2	25.1	-0.52 %
PMGD PFV Olivillo	68.8	79.8	+15.92 %
PMGD PFV Orion	28.4	25.3	-10.77 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.8	12.2	+12.74 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	92.5	73.4	-20.64 %
PMGD PFV PAS1	52.9	84.1	+58.98 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.3	70.4	-3.96 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	42.4	-15.49 %
PMGD PFV PVP La Rosa	14.5	15.6	+7.77 %
PMGD PFV PVP Unihue	25.8	29.0	+12.36 %
PMGD PFV Pachira	76.6	95.5	+24.64 %
PMGD PFV Paillihue	89.4	31.6	-64.66 %
PMGD PFV Paine	97.6	95.0	-2.66 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.1	83.3	+6.76 %
PMGD PFV Pama	18.0	11.1	-38.04 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	55.9	34.8	-37.84 %
PMGD PFV Paraguay	67.7	65.0	-3.92 %
PMGD PFV Paranal	20.0	22.3	+11.64 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.4	22.6	+5.75 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.3	74.7	-14.42 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.2	91.9	+0.77 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.2	51.1	+3.72 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.8	29.3	-8.04 %
PMGD PFV Parque La Colonia	100.1	85.7	-14.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	83.1	+403.76 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.5	9.6	-81.68 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.3	85.6	-0.85 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	25.2	5.6	-77.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.4	16.1	+12.01 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	24.1	-53.80 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.3	23.2	-28.26 %
PMGD PFV Anakena	59.6	63.9	+7.29 %
PMGD PFV Añcahual	35.7	41.7	+17.03 %
PMGD PFV Antonia	25.2	25.4	+0.99 %
PMGD PFV Argomedo	85.3	75.0	-12.09 %
PMGD PFV Arica	41.3	68.0	+64.48 %
PMGD PFV Ariztía	13.0	15.7	+20.82 %
PMGD PFV Armazones	49.6	50.7	+2.22 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.8	23.5	-18.44 %
PMGD PFV Astillas	98.3	87.9	-10.61 %
PMGD PFV Avel Solar	93.9	72.0	-23.35 %
PMGD PFV Avellano	61.4	47.2	-23.14 %
PMGD PFV Aviles	55.7	61.9	+11.02 %
PMGD PFV Axel Solar	9.4	20.1	+113.06 %
PMGD PFV Ayla	96.1	68.9	-28.30 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.3	20.2	-5.15 %
PMGD PFV Barcelona	98.2	100.1	+1.89 %
PMGD PFV Belenos Til Til	97.2	93.2	-4.18 %
PMGD PFV Bellavista	29.2	23.6	-19.09 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	56.0	65.2	+16.43 %
PMGD PFV Berrueco	92.1	81.9	-11.00 %
PMGD PFV Blu	26.3	32.9	+24.84 %
PMGD PFV Buenas Yervas	91.4	61.6	-32.58 %
PMGD PFV Bulnes	32.8	44.2	+34.80 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	21.7	-19.38 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	26.7	-18.38 %
PMGD PFV CE Caldera	32.8	44.6	+35.91 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	85.2	100.9	+18.37 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	18.2	-39.50 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.7	-13.75 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	53.7	+17.56 %
PMGD PFV Cachiuyuyo II	97.0	97.4	+0.43 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.8	-24.24 %
PMGD PFV Calama	68.2	95.2	+39.60 %
PMGD PFV Calle Larga	25.7	29.1	+13.11 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	19.3	-34.84 %
PMGD PFV Canelillo	16.3	21.6	+32.25 %
PMGD PFV Canesa	26.8	17.7	-34.10 %
PMGD PFV Cantera	26.5	27.5	+4.00 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	5.5	-15.23 %
PMGD PFV Caracoles	31.2	27.5	-11.87 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	65.1	61.2	-5.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	60.6	8.2	-86.47 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.3	82.4	-6.70 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.4	62.4	-3.17 %
PMGD PFV Pastrán	60.9	62.8	+3.20 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	81.5	73.2	-10.15 %
PMGD PFV Pedreros	26.3	29.5	+12.28 %
PMGD PFV Pegasus	28.7	26.1	-9.20 %
PMGD PFV Pellin	94.5	70.8	-25.01 %
PMGD PFV Pelumpen	17.1	17.4	+2.17 %
PMGD PFV Penaflor	92.4	50.7	-45.12 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	26.0	+0.35 %
PMGD PFV Pepa	71.5	77.0	+7.64 %
PMGD PFV Pequen	28.7	30.2	+5.20 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	27.3	+19.05 %
PMGD PFV Pesaro	25.3	27.8	+9.85 %
PMGD PFV Pica	2.2	1.1	-50.14 %
PMGD PFV Pichon	14.8	16.6	+11.67 %
PMGD PFV Picunche	71.6	50.6	-29.38 %
PMGD PFV Piduco	30.5	31.1	+1.84 %
PMGD PFV Pilipen	22.4	25.8	+15.27 %
PMGD PFV Piquero	95.6	97.7	+2.11 %
PMGD PFV Pirque	17.1	20.1	+17.66 %
PMGD PFV Pitotoy	31.2	26.7	-14.28 %
PMGD PFV Pitra	26.1	27.6	+5.59 %
PMGD PFV Placilla	84.3	85.4	+1.36 %
PMGD PFV Playerito	31.4	29.4	-6.34 %
PMGD PFV Playero	31.7	29.3	-7.42 %
PMGD PFV Playeron	31.9	29.7	-6.92 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	35.6	62.0	+74.30 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	24.1	-10.24 %
PMGD PFV Población	24.2	10.4	-57.19 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	29.5	+49.24 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.6	23.8	+0.60 %
PMGD PFV Portezuelo	27.4	27.2	-0.48 %
PMGD PFV Pretty Field	11.1	12.0	+7.94 %
PMGD PFV Puangue	43.4	41.9	-3.55 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	26.3	21.2	-19.52 %
PMGD PFV Pueblo Seco	96.7	75.7	-21.79 %
PMGD PFV Puelche	28.1	18.0	-35.83 %
PMGD PFV Puente Solar	28.3	22.5	-20.21 %
PMGD PFV Pullalli	26.6	26.0	-2.33 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	17.7	+0.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	33.5	75.9	+126.83 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.4	54.1	-29.22 %
PMGD PFV Quetena	94.4	90.3	-4.41 %
PMGD PFV Quillay	20.0	21.0	+5.05 %
PMGD PFV Quilmo Solar	58.2	27.5	-52.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	23.8	24.3	+2.02 %
PMGD PFV Catemu	17.5	18.1	+3.20 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	23.7	25.3	+6.98 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.3	87.5	+11.83 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.4	25.4	+8.31 %
PMGD PFV Centauro Solar	85.4	73.4	-14.06 %
PMGD PFV Chacabuco	94.2	96.4	+2.36 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	23.1	-10.78 %
PMGD PFV Champa	22.8	63.9	+180.03 %
PMGD PFV Chancon	21.6	17.6	-18.38 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.0	26.8	+7.04 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.0	58.9	-6.51 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.6	53.1	-4.39 %
PMGD PFV Chilener	13.7	16.4	+19.88 %
PMGD PFV Chimbarongo	25.9	22.5	-13.24 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	17.5	-29.98 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	23.5	31.5	+33.91 %
PMGD PFV Citrino	20.7	7.7	-62.80 %
PMGD PFV Ckilir	93.6	100.9	+7.84 %
PMGD PFV Clementina	12.4	12.5	+0.24 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	19.4	20.9	+8.01 %
PMGD PFV Coinco	27.1	27.4	+1.05 %
PMGD PFV Colchagua	27.4	26.1	-4.78 %
PMGD PFV Colina	99.2	95.4	-3.82 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	24.8	-12.24 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.0	-0.15 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	24.2	-9.82 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.9	+173.42 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.1	9.5	-27.09 %
PMGD PFV Corso	23.8	44.7	+88.31 %
PMGD PFV Cortijo	65.1	16.3	-74.88 %
PMGD PFV Covadonga	90.3	80.9	-10.32 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	23.8	-20.86 %
PMGD PFV Crucero	28.8	28.1	-2.36 %
PMGD PFV Cruz	28.5	29.7	+4.17 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	28.0	-2.51 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.1	20.3	-21.92 %
PMGD PFV Dadinco	27.8	28.0	+0.70 %
PMGD PFV Darlin	58.4	78.2	+33.96 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.0	84.8	+0.89 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.0	16.3	-29.16 %
PMGD PFV Don Enrique	59.3	56.1	-5.50 %
PMGD PFV Don Eugenio	29.0	23.8	-17.99 %
PMGD PFV Don Jorge	33.7	34.0	+1.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	86.6	92.3	+6.59 %
PMGD PFV Quinta	29.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	68.0	76.1	+11.86 %
PMGD PFV REN	36.5	32.5	-10.92 %
PMGD PFV RLA	20.9	16.5	-21.02 %
PMGD PFV Ranguil	28.6	24.0	-16.10 %
PMGD PFV Ratulemus	29.6	26.7	-9.91 %
PMGD PFV Rauquen	81.7	69.0	-15.49 %
PMGD PFV Rcu	56.7	56.0	-1.22 %
PMGD PFV Recoleta	41.7	41.6	-0.24 %
PMGD PFV Rengo	75.4	63.8	-15.36 %
PMGD PFV Rexner	25.2	23.5	-6.90 %
PMGD PFV Rimini	87.3	94.5	+8.20 %
PMGD PFV Rinconada	85.7	85.0	-0.87 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	100.6	-4.27 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.7	32.4	-0.95 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	28.3	26.3	-7.28 %
PMGD PFV Romeria	97.7	95.1	-2.63 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	52.8	51.6	-2.33 %
PMGD PFV Rucapaine	95.5	80.5	-15.64 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	11.1	+0.36 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.6	+4.08 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	16.8	19.1	+13.73 %
PMGD PFV SDSI	28.2	19.0	-32.66 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	30.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	73.5	91.0	+23.88 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	40.6	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	26.7	-2.16 %
PMGD PFV SP Malloa	20.6	18.6	-9.74 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	18.5	19.2	+3.83 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.0	28.3	+4.93 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.9	12.5	+4.87 %
PMGD PFV San Alberto	35.2	31.8	-9.44 %
PMGD PFV San Antonio	19.7	26.6	+35.08 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	30.1	+28.36 %
PMGD PFV San Carlos	24.8	24.7	-0.20 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.2	-
PMGD PFV San Emilio I	21.5	26.4	+22.85 %
PMGD PFV San Eugenio	92.7	66.2	-28.61 %
PMGD PFV San Francisco	31.1	28.9	-7.09 %
PMGD PFV San Isidro	16.1	19.9	+23.60 %
PMGD PFV San José II	30.7	30.6	-0.39 %
PMGD PFV San Pedro	23.4	18.3	-21.88 %
PMGD PFV San Rafael	28.4	30.1	+5.97 %
PMGD PFV San Ramiro	84.3	0.2	-99.76 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.5	18.9	-12.33 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.3	33.2	-0.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	28.0	21.3	-23.78 %
PMGD PFV Don Martín	29.6	18.3	-38.27 %
PMGD PFV Don Matías	25.4	23.1	-8.99 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.4	16.3	-68.88 %
PMGD PFV Don Simón	28.1	21.3	-24.16 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	24.0	-5.56 %
PMGD PFV Doña Regina	28.4	27.8	-1.97 %
PMGD PFV Doñihue	47.6	65.8	+38.21 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.2	54.1	-47.54 %
PMGD PFV EA SF Graneros	28.6	21.3	-25.40 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	29.8	23.6	-20.82 %
PMGD PFV Ea Maiten	22.6	26.3	+15.91 %
PMGD PFV Eclipse	84.9	39.7	-53.30 %
PMGD PFV El Boco	26.0	64.5	+148.04 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	95.7	+23.34 %
PMGD PFV El Cardenal	13.3	11.3	-15.32 %
PMGD PFV El Carpintero	77.2	81.6	+5.78 %
PMGD PFV El Castaño	40.3	45.9	+13.97 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.6	14.3	+5.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.6	13.0	-4.34 %
PMGD PFV El Chercan	91.1	100.5	+10.28 %
PMGD PFV El Chincol	27.9	29.1	+4.12 %
PMGD PFV El Chucao	23.6	22.0	-6.82 %
PMGD PFV El Cuervo	18.7	18.3	-2.30 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	11.8	-3.66 %
PMGD PFV El Divisadero	29.2	27.5	-5.76 %
PMGD PFV El Estero	19.2	19.3	+0.52 %
PMGD PFV El Flamenco	64.4	88.9	+38.11 %
PMGD PFV El Gaviotín	45.1	51.8	+14.95 %
PMGD PFV El Huaso	20.1	19.9	-0.80 %
PMGD PFV El Ingenio	81.4	82.8	+1.72 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.9	25.7	-4.38 %
PMGD PFV El Laurel	70.2	61.2	-12.84 %
PMGD PFV El Litre	90.9	86.8	-4.42 %
PMGD PFV El Loro Choroy	90.5	88.6	-2.18 %
PMGD PFV El Mirlo	58.1	56.1	-3.43 %
PMGD PFV El Monte	26.6	23.8	-10.53 %
PMGD PFV El Palqui	11.1	27.0	+143.11 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	31.7	+21.34 %
PMGD PFV El Pilpen	30.2	30.2	-0.07 %
PMGD PFV El Pitío	27.5	29.7	+8.11 %
PMGD PFV El Piuquen	26.8	22.4	-16.18 %
PMGD PFV El Queltehue	29.9	29.6	-1.00 %
PMGD PFV El Quemado	32.7	22.3	-31.89 %
PMGD PFV El Queule	53.9	33.1	-38.59 %
PMGD PFV El Rayador	42.5	47.5	+11.69 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	25.6	-10.54 %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	17.1	-34.02 %
PMGD PFV El Roble	86.0	86.6	+0.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	21.0	+11.74 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	27.2	-11.72 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	3.2	-87.84 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	2.8	-
PMGD PFV Santa Cruz	66.5	93.4	+40.56 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	88.3	69.7	-21.07 %
PMGD PFV Santa Emilia	96.3	66.6	-30.90 %
PMGD PFV Santa Ester	18.3	18.6	+1.48 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	25.6	-3.18 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	22.0	-26.72 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	21.0	-36.01 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	58.0	+0.32 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.1	26.0	-0.38 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.0	22.9	-20.97 %
PMGD PFV Santa Pamela	84.5	88.7	+4.99 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	17.6	-33.75 %
PMGD PFV Santa Teresita	89.6	91.3	+1.96 %
PMGD PFV Santuario	31.5	27.5	-12.70 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.8	10.8	+10.61 %
PMGD PFV Siete Colores	54.2	58.3	+7.55 %
PMGD PFV Sofia	21.6	22.1	+2.50 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.6	65.9	-6.60 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.3	19.0	+3.88 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	21.7	-18.56 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.5	7.3	-45.67 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	61.8	61.7	-0.24 %
PMGD PFV Tabolango	87.7	100.4	+14.44 %
PMGD PFV Talagante	47.6	48.9	+2.69 %
PMGD PFV Talca	46.4	57.8	+24.54 %
PMGD PFV Talhuén	32.8	12.4	-62.32 %
PMGD PFV Tallado	82.8	82.9	+0.09 %
PMGD PFV Tamarama	39.0	55.2	+41.70 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	23.4	-9.65 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.4	-26.29 %
PMGD PFV Taranto	66.9	67.0	+0.04 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.6	35.1	-4.20 %
PMGD PFV Tijeral	22.8	26.3	+15.27 %
PMGD PFV Til Til	26.0	17.9	-31.23 %
PMGD PFV Torino	77.8	77.3	-0.71 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.1	24.2	-3.55 %
PMGD PFV Tortuga	2.4	30.7	+1170.05 %
PMGD PFV Tranque del Sol	76.9	89.6	+16.42 %
PMGD PFV Trebal	19.3	17.1	-11.27 %
PMGD PFV Trebo	29.9	22.4	-25.07 %
PMGD PFV Trica-Dos	22.1	24.3	+9.73 %
PMGD PFV Tricahue II	68.3	14.0	-79.44 %
PMGD PFV Trinidad	9.4	9.5	+1.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	81.6	79.9	-2.17 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	20.8	-37.81 %
PMGD PFV El Sauce	29.2	28.5	-2.57 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	8.8	9.8	+10.53 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	75.6	+59.00 %
PMGD PFV El Trile	47.7	58.8	+23.25 %
PMGD PFV El Turpial	11.9	20.8	+74.84 %
PMGD PFV El Zorzal	23.4	28.0	+19.69 %
PMGD PFV Enami Solar	51.7	51.8	+0.20 %
PMGD PFV Encino	21.9	17.2	-21.29 %
PMGD PFV Encon	74.8	77.2	+3.14 %
PMGD PFV Erinome	22.4	27.4	+22.55 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.9	26.3	-2.31 %
PMGD PFV Esfena	45.9	48.3	+5.09 %
PMGD PFV Esperanza	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.6	15.5	-12.20 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.0	23.8	+3.52 %
PMGD PFV Filomena	25.1	24.7	-1.44 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	55.7	68.8	+23.68 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	31.7	32.0	+1.11 %
PMGD PFV Francisco	20.9	20.4	-2.25 %
PMGD PFV Fulgor	23.5	14.1	-39.97 %
PMGD PFV Fuster del Verano	80.1	76.9	-3.99 %
PMGD PFV GR Lemu	52.6	54.2	+2.87 %
PMGD PFV GR Peumo	88.0	94.3	+7.09 %
PMGD PFV GR Pitao	80.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	76.7	97.9	+27.68 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	14.3	-19.39 %
PMGD PFV Gabriela	103.7	104.4	+0.62 %
PMGD PFV Girasoles	26.2	25.3	-3.37 %
PMGD PFV Granada	86.4	84.4	-2.36 %
PMGD PFV Granate	58.2	61.0	+4.67 %
PMGD PFV Guadalaio	24.4	35.0	+43.52 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	58.9	+0.34 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.0	74.4	-18.31 %
PMGD PFV Guarana	13.8	13.0	-5.66 %
PMGD PFV Helios	13.1	12.3	-6.19 %
PMGD PFV Hijueta 4	29.3	30.9	+5.32 %
PMGD PFV Homero	21.1	20.7	-1.80 %
PMGD PFV Hormiga	22.4	10.6	-52.66 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-88.14 %
PMGD PFV Huape	26.3	22.1	-15.98 %
PMGD PFV Huaquelon	63.9	77.7	+21.49 %
PMGD PFV Huigan	94.6	86.7	-8.37 %
PMGD PFV Hurtado	28.0	21.1	-24.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	26.3	21.8	-17.11 %
PMGD PFV Turquía	11.6	11.5	-0.48 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-80.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.9	-2.58 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	80.9	80.7	-0.28 %
PMGD PFV Valle Oeste II	79.7	79.3	-0.59 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	29.3	19.1	-34.91 %
PMGD PFV Ventisquero	97.1	93.6	-3.59 %
PMGD PFV Venturada	95.8	82.0	-14.35 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.3	13.7	-20.73 %
PMGD PFV Victoria	64.2	59.7	-7.05 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.8	75.7	+20.43 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.2	28.7	+18.60 %
PMGD PFV Villa Moscoso	24.0	28.5	+18.73 %
PMGD PFV Villa Prat	26.5	26.6	+0.35 %
PMGD PFV Villa Seca	23.5	25.9	+10.30 %
PMGD PFV Villa Solar	26.1	24.7	-5.25 %
PMGD PFV Violeta	81.1	70.5	-13.02 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.4	25.2	-0.59 %
PMGD PFV Viñas del Sol	61.6	49.1	-20.21 %
PMGD PFV Yahutela	54.1	50.9	-6.04 %
PMGD PFV Ñilhue	9.7	6.2	-36.08 %
PMGD PFV Ñiquén	27.5	25.9	-5.89 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	27.3	-1.66 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	22.5	-31.58 %
PMGD PFV Independencia	21.0	19.5	-6.85 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.4	19.7	-28.12 %
PMGD PFV Jahuel	56.7	57.3	+1.12 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.7	66.2	+12.82 %
PMGD PFV Jaururo	23.9	24.4	+1.88 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	85.2	-15.19 %
PMGD PFV Jilguero	14.7	19.9	+35.82 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	15.0	-0.13 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	23.5	-11.16 %
PMGD PFV La Acacia	72.3	43.9	-39.32 %
PMGD PFV La Blanquina	92.8	65.5	-29.41 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.69 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	11.7	+6.78 %
PMGD PFV La Esperanza II	82.1	69.4	-15.52 %
PMGD PFV La Estancia	26.1	22.8	-12.65 %
PMGD PFV La Foresta	28.1	25.5	-9.19 %
PMGD PFV La Frontera	43.8	36.3	-17.01 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	43.3	-22.78 %
PMGD PFV La Huerta	19.6	19.7	+0.67 %
PMGD PFV La Lajuela	54.6	56.9	+4.18 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	20.6	-22.88 %
PMGD PFV La Manga	31.4	15.2	-51.56 %
PMGD PFV La Muralla	25.0	24.5	-2.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.3	87.5	-11.93 %
PMGD PFV La Paz	64.5	55.9	-13.31 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	101.2	101.4	+0.26 %
PMGD PFV La Victoria	89.3	84.0	-5.95 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	2.6	-89.78 %
PMGD PFV Laja Andino	100.2	81.0	-19.16 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	18.9	-4.36 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.3	7.5	+1.94 %
PMGD PFV Las Cabras	26.2	11.8	-55.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.5	70.0	-4.75 %
PMGD PFV Las Catitas	17.7	27.4	+54.95 %
PMGD PFV Las Chacras	26.5	24.7	-6.72 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.0	35.9	+5.50 %
PMGD PFV Las Codornices	22.8	29.5	+29.21 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.7	57.3	+37.43 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.4	28.3	+26.43 %
PMGD PFV Las Majadas	65.7	39.3	-40.18 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	23.0	+0.35 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.3	-78.36 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.2	25.1	-7.44 %
PMGD PFV Las Palomas	24.2	26.1	+7.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
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	-	22.1	-
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	-	8.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	23.7	24.8	+4.77 %
PMGD PFV Las Rojas	25.7	13.1	-49.14 %
PMGD PFV Las Taguas	54.2	65.6	+21.16 %
PMGD PFV Las Tencas	68.4	67.3	-1.54 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.6	4.7	-82.41 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.2	19.2	+5.63 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.1	23.4	+10.73 %
PMGD PFV Las Turcas	28.3	14.1	-50.28 %
PMGD PFV Lenga	18.5	18.7	+1.11 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	32.8	-0.64 %
PMGD PFV Linares	27.7	16.8	-39.47 %
PMGD PFV Lingue	29.7	30.6	+3.06 %
PMGD PFV Lipangue	24.4	20.5	-15.82 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.0	22.8	-8.87 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.4	96.4	+11.59 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.5	43.7	-8.14 %
PMGD PFV Llay Llay	60.4	66.4	+10.01 %
PMGD PFV Lloica	11.3	19.6	+74.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	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	23339.7	22683.1	-2.81 %

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 (*)

PE Horizonte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	94.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:37	STM	Línea de 110 kV Los Almendros - Florida 1 cerrada y cancelado IF 2024005532.
07:36	STS	S/E El Empalme transformador de SSAA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender filtración de aceite y que debe ser reemplazado, según SDCF 2024130790.
09:24	Transec	S/E Ciruelos red de servicios auxiliares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Roce de franja de servidumbre de red de servicios auxiliares la cual se encuentra con falla, según SDCF 2024130799.
09:44	STS	Línea de 66 kV Rio Negro - Barro Blanco 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos de terceros en cercanías de la energizada, según SICF 2024130800.
09:55	Colbún	C. Nehuenko 1 finalizado MM SD 2024120535.
10:00	Ucuquer	S/E Ucuquer II transformador de SSAA de 23/6.9 kV, 12 MVA indisponible. Causa informada: Equipo siniestrado por incendio forestal, según IF 2024005538.
10:03	KDM	C. Loma Los Colorados 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de un punto caliente en la línea MT ubicado en el punto de conexión de la unidad Generadora 09, según SDCF 2024130755.
10:05	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52B1 de la línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones y se pierden 13 MW de consumos de SS/EE Combarbalá, El sauce, y Punitaqui. Causa informada: Puente cortado en estructura N° 261, según IF 2024005535.
10:17	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal, según SDCF 2024130802.
10:36	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130802.
11:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Padre Las Casas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas en Estr. N°36, según SDCF 2024130815.
11:20	STS	S/E El Empalme transformador de SSAA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024130790.
12:17	CGE - Transmisión	SS/EE Combarbala, El sauce y Punitaqui normalizado consumos desde S/E Ovalle.
12:22	Acciona	C. PFV Malgarida sin limitación para participar en CPF, cancelada según IL 2024001826.
12:34	Engie Transmisión	S/E Barriles transformador N° 1 de 110/23 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos de S/E Mantos de la Luna.
13:00	KDM	C. Loma Los Colorados 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130755.
13:35	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:28	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Padre Las Casas 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130815.
14:56	Transec	S/E Central Abanico scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT, según SICF 2024130694.
14:56	Transec	S/E Central El Toro scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT, según SICF 2024130706.
14:56	Transec	S/E Charrúa scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT, según SICF 2024130702.
15:00	Transec	S/E Central Abanico scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024130694.
15:00	Transec	S/E Central El Toro scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024130706.
15:00	Transec	S/E Charrúa scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024130702.
15:17	STS	Línea de 66 kV Rio Negro - Barro Blanco 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130800.

Hora	Centro de Control	Observación
15:50	STS	S/E Río Negro sistema 2 de protecciones con informe de limitación. Causa informada: Se bloquea equipo y se programará su reemplazo, según IL 2024001994.
15:55	Transec	S/E Ana María teleprotección OPLAT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alarmas para investigar anormalidad de la teleprotección OPLAT OP-22 con TPOT-2 dirección S/E Lagunas, según SICF 2024130883.
16:27	AES Andes	C. Alfalfal BESS 2 limitado a 46 MW. Causa informada: Falla en core N°3, según IL 2024001995.
16:43	Chilquinta	Línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005539.
16:54	Enor Chile	C. PFV Valle Escondido limitada a 94.76 MW. Causa informada: Desconexión celda 52F3 en S/E Valle Escondido para aislar inversor N°11 que se encuentra en falla, según SICF 2024130948.
17:37	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52B1 de la línea de 66 kV Illapel - Combarbalá cerrado, cancelado IF 2024005535.
18:02	STS	Línea de 110 kV Castro - Chonchi interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005537.
18:06	Transec	S/E Ciruelos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2024130799.
18:29	Enor Chile	C. PFV Valle Escondido limitada a 103.36 MW. Causa informada: Inversor 11 del circuito 3 aislado por falla, según IL 2024001997, cancelada SICF 2024130948.
18:58	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:00	Colbún	C. Canutillar U-2 limitada a no prestar AGC. Causa informada: Problemas de CPU, según: IL 2024001998.
19:16	Chilquinta	S/E Miraflores interruptor HR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con alta temperatura, según SDCF 2024130959
19:20	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Barriles - Mantos de la Luna cerrada, se inicia la recuperación de los consumos.
19:56	Hidro Lircay	C. Mariposas cancelada limitación a carga fija, según IL 2024001983.
19:57	Hidro Lircay	C. Lircay cancelada limitación a carga fija, según IL 2024001979.
22:43	Colbún	C. Canutillar U-2 cancelada limitación a no prestar AGC. Cancela IL 2024001998.
22:53	CGE - Transmisión	S/E La Negra 110 kV alimentador de 23 kV Portezuelo interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.4 MW de consumos.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,2 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -406,9 [MW]
07:46	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 66/24 kV, 30 MVA de S/E Ovalle
07:52	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:52	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/66 kV, 60 MVA de S/E Ovalle
09:37	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/66 kV, 60 MVA de S/E Ovalle
09:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
09:47	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	Enel Generación	Laguna del Laja aumenta extracciones a 35 MW a solicitud de la DOH.
13:32	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:05	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 66/24 kV, 30 MVA de S/E Ovalle
15:54	Chilquinta	CDC solicita aumentar 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:54	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25,7 [MW/m]
18:50	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 66/24 kV, 30 MVA de S/E Ovalle
18:50	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:12	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:18	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 768,0 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
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.	19/12/2024	20:10	20/12/2024	00:18
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.	19/12/2024	23:51	20/12/2024	06:46
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2024	23:54	20/12/2024	06:41
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	20/12/2024	08:34	20/12/2024	20:47
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/12/2024	20:24	20/12/2024	22:47
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/12/2024	20:28	20/12/2024	22:38
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado por control de tensión en la zona.	20/12/2024	20:40	20/12/2024	23:21
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.	20/12/2024	23:22		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/12/2024	23:22		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/12/2024	20:22	20/12/2024	08:56
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tíneo 1.	19/12/2024	23:55	20/12/2024	08:36
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	20/12/2024	07:23	20/12/2024	20:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/12/2024	20:43		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
20 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 92

	Número	Tipo	Estado	Empresa	ID 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
	2024131061	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2079	S/E PUNTA SIERRA	2399 2360 2361	PA S/E PUNTA SIERRA J1 PA S/E PUNTA SIERRA J2 PA S/E PUNTA SIERRA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra requiere desconexión de diagonal #1 por curso forzoso. Desconectores de diagonal se encuentran en una condición de desalineamiento y mal contacto en condición de cierre lo que pone en riesgo al equipo y sistema. Requiere de SE Punta Sierra mantener la condición de desconexión actual de diagonal #1 para la normalización de la condición informada. Requiere de SE Punta Sierra mantener abierto: 8911-L8911-2 8913-L8913-2 8913-L8913-2 Requiere de SE Punta Sierra: mantener abierto y bloqueado: 8913 J3 y 8913 J3 Posterior a normalización de condición informada se realizaran pruebas de resistencia y contacto en diagonal #1.	Riesgo bajo, trabajos a realizar bajo procedimiento de trabajo seguro, tomando todas las medidas de seguridad y ejecutado por especialistas.	Curso forzoso para intervenir los equipos y normalizar condición para resguardar el estado y confiabilidad de los equipos y sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 23:30	
	2024130959	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	4593	S/E MIRAFLORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño acoplador de barras 110 KV debido a punto con alta temperatura de acuerdo a SD-2024129388. Se informa desde terreno que los desc. 89H1, 89H3 tienen puntos con alta temperatura y dañado el mecanismo, razón por la cual se procede al reemplazo de los desconectores. Para la incorporación de nuevas saffales se solicita pasar a Local la S/E Miraflores. Protección diferencial de barras quedará deshabilitada por el periodo en que duren los trabajos.	Desconexión del paño acoplador de barras 110 KV debido a punto con alta temperatura de acuerdo a SD-2024129388. Se informa desde terreno que los desc. 89H1, 89H3 tienen puntos con alta temperatura y dañado el mecanismo, razón por la cual se procede al reemplazo de los desconectores. Para la incorporación de nuevas saffales se solicita pasar a Local la S/E Miraflores.	Protección diferencial de barras quedará deshabilitada por el periodo en que duren los trabajos. S/E en local de forma diaria, al final de la jornada se devuelve la S/E a remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 19:16	
	2024129978	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente paño J3. Cambio de ajuste en protección 87B por cambio de razón TC3. Trabajos asociados a NUP 4467.		Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2-Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Valdivia, 87BUJ3 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ6 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ8 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ4 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ5 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ7 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ4 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ4 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Observación: Trabajos coordinados con Prime Energy y STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
	2024129983	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de trips en protección diferencial de barras 87B 220KV Sección 1 y Sección 2, por cambio de ajustes asociados al EAP 51-2024.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2-Valdivia o S.S. A.C. Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Valdivia, Protección diferencial barras, barras 87BUJ3, 87BUJ4, 87BUJ5, 87BUJ6, 87BUJ8, 87BUJ7 y 87BUJ4 Bloqueo de trips a disposición del jefe de faena. Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4467 Nota: Trabajos coordinados con Prime Energy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
	2024129921	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTIHUE SPA	3	Intervención	Origen Externo	Programada	219	S/E CENTRAL ANTIHUE	16671	S/E CENTRAL ANTIHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de trip de protección diferencial de barras 87B 220KV a solicitud de transalec para dar condición de trabajos de control y ajuste de cambio de razón TC3 en S/E Valdivia según NUP 4467.	riesgo bajo y controlado según procedimientos de transalec.	Documento gestionado a solicitud de transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
	2024129964	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	14292 16606	S/E VALDIVIA (STS) J1 S/E VALDIVIA (STS) J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec según proyecto NUP 4467 se requiere: Unidad de Paño J1 (87BUJ12) en modo Fuera de Servicio y a disposición Jefe de Faena, y Unidad de Paño J4 (87BUJ15) en modo Fuera de Servicio y a disposición Jefe de Faena. Faenas de Transalec que consisten en: Bloqueo de trip en protección diferencial de barras 87B 220KV Sección 1 y Sección 2. Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente paño J3. Cambio de ajuste en protección 87B por cambio de razón TC3. Trabajos asociados a NUP 4467.	Nivel de riesgo a informar por parte de Transalec.	SOH 118 de Transalec, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
	2024129977	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	530 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente paño J3. Cambio de ajuste en protección 87B por cambio de razón TC3. Trabajos asociados a NUP 4467.		Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2-Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Valdivia, 87BUJ3 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ6 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ8 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ4 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ5 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ7 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ4 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ4 Bloqueo vías de trips Bloqueo realizado por personal de Transalec. Observación: Trabajos coordinados con Prime Energy y STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
	2024130914	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	614	S/E CRUELOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de línea de media tensión 23 KV de servicios auxiliares de S/E Cruellos por encorsetarse en falla.	Medio	Restricciones: Bloqueo a la reconexión e instalación indisponibles por falta SSAL. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Cruellos Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Cruellos, Instalación de 3 tierras provisionales aguas abajo de desconectores fusibles Poste AP0808 bloqueado con puesta a tierra. Subestación Cruellos, Instalación de 3 tierras provisionales aguas arriba de los desconectores fusibles 89ETSA1-F bloqueado con puesta a tierra. Observación: Se requiere bloqueo a la reconexión de la Línea 220 KV Lantarrá - Cruellos C2, se requiere bloqueo a la reconexión de la Línea 220 KV Cruellos - Valdivia C2 y se requiere bloqueo a la reconexión de la Línea 220 KV Cruellos - Cerro de Huachibay C3 y C2, trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
	2024129982	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	530 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de trip en protección diferencial de barras 87B 220KV Sección 1 y Sección 2, por cambio de ajustes asociados al EAP 51-2024.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2-Valdivia o S.S. A.C. Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Valdivia, Protección diferencial barras, barras 87BUJ3, 87BUJ4, 87BUJ5, 87BUJ6, 87BUJ8, 87BUJ7 y 87BUJ4 Bloqueo de trips a disposición del jefe de faena. Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4467 Nota: Trabajos coordinados con Prime Energy.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 92

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126938	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	2942	S/E EL MONTE C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al circuito Santa Cecilia de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos a las redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2CT1 de S/E El Monte, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRCL-1 lado barra del circuito Santa Cecilia S/E El Monte. Para los respaldos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores S2C1 alimentador Santa Cecilia y del S2C2 alimentador Naltagua ambos de S/E El Monte.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al circuito Santa Cecilia de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos a las redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2CT1 de S/E El Monte, por maniobras de apertura y cierre del desconector BRCL-1 lado barra del circuito Santa Cecilia S/E El Monte. Para los respaldos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores S2C1 alimentador Santa Cecilia y del S2C2 alimentador Naltagua ambos de S/E El Monte.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 14:00	
2024129899	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para normalización de tableros de SS/MA de alumbrado y clima según norma técnica.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Regularizar instalaciones de luces piloto, reemplazar disyuntores generales e instalar protecciones aferrancas. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A. P. de Cortes Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación P. de Cortes, delimitación de la zona de trabajo, ITE TDC, Abierto. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: I 220kV El Laurel - Valdivia C2 o S-5AA, C.A. Valdivia o S-5AA, C.C. Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Al término J. 220kV El Laurel - Valdivia C2), Durante de los trabajos (S-5AA, C.A. Valdivia o S-5AA, C.C. Valdivia).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 10:00	
2024129975	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Cambio de ajustes en protecciones sistema 1 y 2, Paño B, según EAP 051-2024, Trabajos asociados a NUP 4467.	Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Valdivia, Protección Sistema 1 Bloqueado Bloqueo realizado por personal de Transelco de forma alternada Subestación Valdivia, Protección Sistema 2 Bloqueado Bloqueo realizado por personal de Transelco de forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 10:00		
2024124905	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	1463	BA S/E LOS VILOS 220kV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadena de aislación (des energizada) en S/E Los Vilos paño J3.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Los Vilos, delimitar la zona de trabajo. Subestación Los Vilos, Se instalarán tierras provisionales de bloques en conductores lado Línea 220kV Los Vilos Las Palmas, C1. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Los Vilos, Se instalarán tierras provisionales de bloques en TCEJ lado línea Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00		
2024126489	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	13493 30335 30333	S/E LOS VILOS J11 S/E LOS VILOS J12 S/E LOS VILOS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección general equipo GIS en S/E Los Vilos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Los Vilos, delimitar el área de trabajo correctamente. Subestación Los Vilos, Solicitar acceso cliente Minera Palambres para ingreso a galpones GIS (J1, J2 y J3).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00		
2024129074	Subestación	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de reemplazo del relé EDAC en SE Casablanca, el esquema actual se encuentra deshabilitado de acuerdo a estudio D1_02_ Adhesivo, EDAC asociado al requerimiento de adecuación del EDAC enviado por el coordinador a través de la carta DE 02088-21. Asociado a NUP 4206.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán actividades de reemplazo del relé EDAC en SE Casablanca, el esquema actual se encuentra deshabilitado de acuerdo a estudio D1_02_ Adhesivo, EDAC asociado al requerimiento de adecuación del EDAC enviado por el coordinador a través de la carta DE 02088-21. Asociado a NUP 4206.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129805	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	515	S/E PID PIO	14196	PA S/E PID PIO E4 (ECC1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño E4 Bco. CCEE por faenas de Mantenimiento por obras de equipos y control al paño BB/CC de S/E PID PIO, limpieza de aislación, reaporte de herramienta, lubricación, protocolos de pruebas, resistencia de aislación y contacto, reaporte de bornes en caja de control, pruebas de comando de apertura y cierre remoto.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13193 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129867	Subestación	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	12177	PA S/E CHARRUA J10	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual equipos Paño J10 de S/E Charrúa	Riesgo bajo, solo se realiza inspección visual de equipos	Inspección visual, no hay intervención a equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129454	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2611	S/E NOGALES J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Pruebas de control efectivos sobre paño de 220 kV J5 - Central diagonal.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Nogales: Controladores de paños de la subestación (excepto el paño J3) en posición Local. Se realizarán pruebas efectivas de cambio de estado en equipos del paño J5 en coordinación con CNOT (movimientos de un equipo a la vez).	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Nogales: Controladores de paños de la subestación (excepto el paño J3) en posición Local. Se realizarán pruebas efectivas de cambio de estado en equipos del paño J5 en coordinación con CNOT (movimientos de un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129671	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKIE EOLICO ATACAMA SPA	2062	Intervención	Origen Interno	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas funcionales al sistema de ventilación forzada, mufas J15-J16, patio de telecomunicaciones de LTCL, propiedad de SAESA en S/E Mabinvuelto. Se requiere precaución al ventilador en modo manual y forzar una falla. Se requiere el reinicio de la RTU en sala de telecomunicaciones, propiedad de SAESA.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas funcionales al sistema de ventilación forzada, mufas J15-J16, patio de telecomunicaciones de LTCL, propiedad de SAESA en S/E Mabinvuelto. Se requiere precaución al ventilador en modo manual y forzar una falla. Se requiere el reinicio de la RTU en sala de telecomunicaciones, propiedad de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129534	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2109	S/E CURANILAHUE NORTE	24162	S/E CURANILAHUE NORTE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la modificación de ajustes asociados al registro secuencial para la protección del paño B2 de S/E Curanilahue Norte, esto para evitar futuras sobre escrituras de dicho	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Trabajos se realizarán con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129948	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de reconector móvil de 23 kV, entre barra de 23 kV S/E Castilla y salida de línea 23 kV Central - Totoral. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Instalación de reconector móvil de 23 kV, entre barra de 23 kV S/E Castilla y salida de línea 23 kV Central - Totoral. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129826	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado de sala de protecciones.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: Subestación San Vicente, ITE de aire acondicionado (sala de protecciones), abierto a disposición	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 92

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID 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
2024130031	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	468	BA S/E CASTILLA 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconectado Móvil de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 kV Carrisal Total. Línea 23KV Castilla - Total se mantiene energizada en todo momento.	Actividades: S/E Castilla: Instalación de reconectado Móvil de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 kV Carrisal Total. Línea 23KV Castilla - Total se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, S2H1.L con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Castilla y Tr. Trifásico-01, 110/(23KV)-Castilla y L. 110KV Matencillo-Cardones, C1 y Paño Línea LED1, Total. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Castilla, Delimitar la zona de trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00		
2024130032	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	710	T20 S/E CASTILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconectado Móvil de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 kV Carrisal Total. Línea 23KV Castilla - Total se mantiene energizada en todo momento.	Actividades: S/E Castilla: Instalación de reconectado Móvil de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 kV Carrisal Total. Línea 23KV Castilla - Total se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, S2H1.L con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Castilla y Tr. Trifásico-01, 110/(23KV)-Castilla y L. 110KV Matencillo-Cardones, C1 y Paño Línea LED1, Total. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Castilla, Delimitar la zona de trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00		
2024130033	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	23609	S/E CASTILLA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconectado Móvil de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 kV Carrisal Total. Línea 23KV Castilla - Total se mantiene energizada en todo momento.	Actividades: S/E Castilla: Instalación de reconectado Móvil de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 kV Carrisal Total. Línea 23KV Castilla - Total se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, S2H1.L con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Castilla y Tr. Trifásico-01, 110/(23KV)-Castilla y L. 110KV Matencillo-Cardones, C1 y Paño Línea LED1, Total. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Castilla, Delimitar la zona de trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00		
2024124258	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPIDO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según ECAP-066-2024, Cabezera C26 Barrs SE Alto Hospicio Rev3 se propone el cambio en los ajustes de la protección de cabezera del Palo C26 en SE Alto hospicio. Por la puesta en servicio del PASGO Montados (9 MW), con el objeto de mantener una adecuada coordinación entre protecciones.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Para esta faena no se requieren de condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	modificación_protecti on			20-12-24 09:00	
2024129676	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Revisión de punto con temperatura y cambio de cruceta.	Actividad: A solicitud de CSE según SODI 5723 por Revisión de punto con temperatura y cambio de cruceta. Instalación con restricción: Palo Línea LED1, VLL-Audites (No reconectar). Instalación con riesgo: Palo Línea LED1, VLL-Audites. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00		
2024129310	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1749	S/E MELIPUICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual de equipos SCADA de Transmisora Melipuco. Servidor SCADA Siemens SPS que se encuentra en las instalaciones de LAF.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Durante los trabajos se producirán intermitencias en la reportabilidad de las señales SCADA-ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00	
2024129500	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAI	15632	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAI F7	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Reemplazo de Generador de Repuesto SSA y Tablero de transferencia Automática y Pruebas Operacionales de Apertura y Cierre del S277 para verificar la correcta operación de la transferencia automática del Generador de SSA.	Pruebas Operacionales de Apertura y Cierre del S277 para verificar la correcta operación de la transferencia automática del Generador de SSA.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:30		
2024128221	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	S/E OLAP	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento gabinete equipos de comunicación	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:18	
2024120752	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV B2	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 adena nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	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 fauna: Proyecto Nuevo equip de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024122695	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	621	S/E HERNAN FUENTES	2841	S/E HERNAN FUENTES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a L. 2024080534, se requiere intervención de mantenimiento correctivo con brigada de líneas vivas (LLEE) sobre equipo B9H-1. Considera bloqueo de reconexión de equipo S2H2 de S/E Esteguillos. Considera aparción de alarmas en SCADA.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Trabajos con desconexión para intervención con brigada líneas vivas, sin pérdida de suministro a clientes finales	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024126216	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 13178, se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado el interruptor S2A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024123896	Subestación	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 ISAV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por temas de obras civiles cercanas a rodeo MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 399 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 ISAV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124385	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	77	T20 S/E ALAMEDA B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del transformador N°2 de SE Alameda, con motivo de la realización de mantenimiento preventivo al interruptor S2CT2.	Riesgo bajo y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes de MT, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124387	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	455	S/E ALAMEDA CT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al interruptor S2CT2 de SE Alameda (pruebas eléctricas y limpieza de aislación)	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Los consumos serán transferidos por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024129190	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2470	S/E DIEGO DE ALMAGRO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SODI 5702, 5704, 5709, 5712 por Lavado de aislación en la red de media tensión. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar S2E2. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LB02, DOA D. Almagro (Elevat). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125032	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL MANTEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MANTEN	25992	S/E PARQUE EOLICO EL MANTEN BT1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión, L 066KV Charru-Laja, C1	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Eólica El Mantén: S2B71 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 92

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hé Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129182	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud CGE por Lavado de aislación en red de Media Tensión.	Bajo	Actividades: A solicitud CGE según SDOI 5703 y 5707 por Lavado de aislación en red de Media Tensión. Restricciones: Subestación Valenar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LC02, VLL Valenar Sur. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024123584	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro, a solicitud de Código por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123050.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro, a solicitud de Código según SDOI 516 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123050. Restricciones: Paflo Línea LH03, DDA Línea 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paflo Línea LH03, DDA Línea 2. Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125770	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUECHE SUR SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUECHE SUR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación y enlace de comunicaciones en aerogeneradores WFO 19 y WFO 20 S/E Puchte Sur. Posibles microcortes en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El nivel de riesgo es bajo, sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Verificación a emisión de comunicaciones en aerogeneradores WFO 19 y WFO 20 S/E Puchte Sur. Posibles microcortes en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129864	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	1421	ANTOFAGASTA 110/13.8 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de tarjeta electrónica del monitor DGA.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126765	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 29224 29627	S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J6 S/E PUENTE NEGRO J9 S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Función para Transformadores de tensión para S/NA.	Riesgo de operación de Barra 220 kV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consideran: 1-Trasado y Niveles 2- Retiro de Grusa 3- Excavación 4- Enfermedad 5- Engranillado 6- Montaje Zapatas 7- Hormigón 8- Moldeaje Vátigos 9- Instalación de pernos 10- Hormigón 11- Desmoldeaje 12- Retiro y compactado 13- Reposición de Gravilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126940	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	2943	S/E EL MONTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C2 asociado al circuito Naltagua de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la prestación de no reconectar S2C1 de S/E El Monte, por maniobras de apertura y cierre del desconector BP-C2-1 lado barra del circuito Naltagua S/E El Monte.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C2 asociado al circuito Naltagua de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la prestación de no reconectar S2C1 de S/E El Monte, por maniobras de apertura y cierre del desconector BP-C2-1 lado barra del circuito Naltagua S/E El Monte.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127051	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec según SDOI 13320 por lavado de aislación se requiere no reconectar S245 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transeltec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transeltec.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127249	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 obra civiles asociada a la construcción de fundaciones de transformador, TP a 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 Mattoo Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127303	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Roca y poder franja sendaburo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de paflo B1 S/E Codegua por trabajo de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candalaria Nueva Tunchi (de TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Tap Off Graneros-Codegua.	Riesgos declarados por empresa CGE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129184	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	*Actividad: A solicitud de CGE según SDOI 5718 y 5719 por Lavado de aislación en la red de media tensión. *Restricciones: S/E Valenar, S2C5 con bloqueo a la reconexión. *Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LC05, VLL Valle. *Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. *Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126715	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2258	S/E NUEVA ANCUZ	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Ancoz: Desenergizado en paflo de 220 kV.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS AA, C.A. Nueva Ancoz.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024136799	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	614	S/E CIRUELOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de franja de sendaburo de red de servicios auxiliares la cual se encuentra con falla.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS AA, C.A. Ciruelos.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129958	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUESTRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LEVANTAMIENTO DE CONECTIVIDAD DE RED DE MEDIDORES S/E ENCUESTRO	Bajo	Actividades: LEVANTAMIENTO DE CONECTIVIDAD DE RED DE MEDIDORES S/E ENCUESTRO Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Encuentro o Barra 220 kV, Sección 2 Encuentro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129406	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por reemplazo de TTPP en paflo J7. (NUP 4974).	Bajo	Actividades: S/E A. Jahuel: Alambido previo y reemplazo de transductor de medida analógico paflo J7.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220V Alto Jahuel Chera, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129104	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA CT2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13359 se solicita: bloqueo a la reconexión inmobilizado interruptores S2C11 y S2C12 de S/E Montepatria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129120	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879 2889 2890	S/E BAJO MELIPILLA HT1 S/E BAJO MELIPILLA B1 S/E BAJO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x110 kV Alto Melipilla.- Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANQUINTA (desarrollador del proyecto) la intervención de la mala de puesta a tierra de la subestación Bajo Melipilla, a la cual se debe realizar by-pass para permitir el avance de las fundaciones de los nuevos equipos que incorpora el proyecto. Esta intervención no implica cambio en la capacidad de la mala de puesta a tierra. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria bajo la barra de 110kV y en la salida de 66kV de los paflos B1 y B2 de la subestación por lo que de ser necesario se solicitará bloqueo del S2H3 y de los interruptores S2B1 y S2B2 de Bajo Melipilla.	Alto, se interviene mala de puesta a tierra. se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANQUINTA asociados a NUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129320	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Cíviles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP8869 "Ampliación S/E La Ronda": la precataria de Paflo AT. Trabajos bajo de paflo AT, excavaciones canalizaciones, instalación de mala tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aplomo.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de S2B2 y S2B5 de SE San Fernando y la precatización operacional de no reconectar al S2B72 de SE San Vicente de TI.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129322	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Cíviles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP8869 "Ampliación S/E La Ronda": la precataria de Paflo AT. Trabajos bajo de paflo AT, excavaciones canalizaciones, instalación de mala tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Giro y Aplomo.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de las interrupciones S2C1, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la precatización operacional de no reconectar al S2C11 de SE La Ronda. Se emite SDOI informativo 75.3 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129467	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Roca y poder franja sendaburo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13386, se solicita bloqueo a la reconexión inmobilizado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 92

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130790	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	508	S/E EL EMPALME	13997	S/E EL EMPALME ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso TF SSAA que encuentra con filtración de aceite y que debe ser reemplazado, para evitar la ocurrencia de una falla. Se instalará un nuevo TF de SSAA de las mismas características, durante la Tarea se realizarán las pruebas respectivas de: eléctricas de rutina, verificación de secuencia, voltajes en BT. Durante la Tarea servicios esenciales quedan respaldados desde banco de baterías.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13612 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129707	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2311	PA S/E ALTO JAHUEL I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por reemplazo de TTPP en parfo I7. (NUP 4934).	Bajo	Actividades: S/E A. Jahuel: Inyecciones secundarias de tensión por pruebas de carga, en nueva caja de agarramiento TP I7. Instalaciones en Riesgo: I 220KV Alto Jahuel Chena, CA. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129642	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1704	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexión a potencial de desconector 89HS-1 desde Barra Principal de 110 kV sección 2 (NUP 4891). Coordinado con STS (SASIA).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación a potencial de desconector 89HS-1 a la Barra de Principal 110KV Sección 2 NUP 4891. Restricciones: S/E Alto Jahuel: Palfo de 110 kV HS. Florida 1 transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129643	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexión a potencial de desconector 89HS-1 desde Barra Principal de 110 kV sección 2 (NUP 4891). Coordinado con STS (SASIA).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación a potencial de desconector 89HS-1 a la Barra de Principal 110KV Sección 2 NUP 4891. Restricciones: S/E Alto Jahuel: Palfo de 110 kV HS. Florida 1 transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129514	Subestación	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	508	S/E EL EMPALME	13997	S/E EL EMPALME ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de TF SSAA por reemplazo del mismo debido a filtraciones. Se instalará un nuevo TF de SSAA de las mismas características, durante la Tarea se realizarán las pruebas respectivas de: eléctricas de rutina, verificación de secuencia, voltajes en BT. Durante la Tarea servicios esenciales quedan respaldados desde banco de baterías.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13612 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129959	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión de comandos remotos, Relé Protección F33 Tap Off Uribe.	No hay riesgo de operación ni cambio en configuración	PT 15530, control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129956	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Reemplazo del conductor de poder y las puestas asociadas entre el desconector 89I2-3 y la barra de transferencia, en la Fase 3. Restricciones: 1323 - Barra Transferencia 220 kV-Atacama, Indisponible. 2340 - Palfo Transformación L02-Atacama, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama a Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Palfo Transformación L02-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama. Se instalarán tierras provisionales de bloque entre el 89I2-3 y Barra de transferencia. Subestación Atacama. Se instalarán tierras provisionales de bloque entre el 89I2-3 y Barra de transferencia. Subestación Atacama. Se instalarán tierras provisionales de bloque entre el 89I2-2 y 89I2-3.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	PA S/E ATACAMA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Reemplazo del conductor de poder y las puestas asociadas entre el desconector 89I2-3 y la barra de transferencia, en la Fase 3. Restricciones: 1323 - Barra Transferencia 220 kV-Atacama, Indisponible. 2340 - Palfo Transformación L02-Atacama, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama a Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Palfo Transformación L02-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama. Se instalarán tierras provisionales de bloque entre el 89I2-3 y Barra de transferencia. Subestación Atacama. Se instalarán tierras provisionales de bloque entre el 89I2-3 y Barra de transferencia. Subestación Atacama. Se instalarán tierras provisionales de bloque entre el 89I2-2 y 89I2-3.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129968	Subestación	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	30254 21260 21263	S/E CALAMA NUEVA ITS1 S/E CALAMA NUEVA I.1 S/E CALAMA NUEVA I.2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar 52.ITS1, 52.I.1 y 52.I.2 de SE Calama Nueva a solicitud de ENGIE por OCCC en parfo IS y SE Calama Nueva. Montaje estructura Bases en parfo IS y SE Calama Nueva. Trabajos de Perturbación controlada en LAT (Torre 44, 45 y portales 428, 438), OCCC en LAT (Torre 44, 45 y portales 428, 438).	Riesgo controlado de parte de ENGIE.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (SOD 234 de ENGIE, registro interno TRANSEMEL).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024130036	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenchufe primario a potencial, de bloc: 89HS-1 y Barra Principal de 110 kV sección 2 (NUP 4891).	Trabajos por parte de Transalac	Frente a una operación automática STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129573	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E Penco	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas de carga de nuevos equipos de apertura cierre y estados. Trabajos de proyecto de ampliación de S/E Penco NUP 3361.	Riesgo controlado, trabajos a realizar en forma remota.	Habría pérdida de comunicación de scada por breves periodos de tiempo menores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129865	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará tendido de cable de fibra óptica para habilitar enlace de comunicación de respaldo en S/E Maipo	No presenta riesgos operacionales	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129405	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2311	PA S/E ALTO JAHUEL I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por reemplazo de TTPP en parfo I7. (NUP 4934).	Bajo	Actividades: S/E A. Jahuel: Alambardo previo y reemplazo de transductor de medida análogo parfo I7. Instalaciones en Riesgo: I 220KV Alto Jahuel Chena, CA. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129176	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	batería	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento bancos de baterías N°1 y N°2	Riesgo bajo según actividad a realizar.	No requiere condiciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Subestación: 92

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id 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	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129675	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo Firewall gestión Red de informática en S/E Huasco.	Bajo	Actividades: S/E Huasco. Reemplazo de Firewall asociado a la comunicación de los servicios de Lectora de Medidores, STS y comunicación de PMU Palo HT, 1. Reemplazo y montaje nuevo Firewall. 2.- Ajuste en su configuración y pruebas de comunicación de los servicios. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Huasco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Huasco, Gabinete PMU SW PMU Delimitar y señalizar zona de trabajo. Subestación Huasco, Gabinete Firewall ISA 3000 Delimitar y señalizar zona de trabajo. Subestación Huasco, Gabinete Starlink Delimitar y señalizar zona de trabajo. Subestación Huasco, Ingreso a SE Huasco.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024129530	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considera revisión de conexiones, antenas, baterías, configuración de switch y radio. Puede provocar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otro tipo continúan operativos (fibra óptica y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024126434	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, tendido de conductor y cable OPDW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelco sobre línea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPDW de la nueva LAT 1x220 kV de Transelco sobre línea energizada 23 kV de CGE Restricciones: Lagunas, Receptorador S2E3 propiedad de CGE. Requiere Sotf. No reconectar instalaciones en Riesgo. S/E 230kV Marfita, Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024128339	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE 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 Sotf 13286 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2AT de S/E Paine y - bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024127876	Subestación	Ejecución Exitosa	MACQUART TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco se requiere desdoblir reconexión automática y precaución de no reconectar de pallos J9 y J8 respectivamente en S/E Sotf por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión	Riesgos declarados por empresa Transelco	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024128095	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores S2J8 y S2J9 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 20kV 442MVA de IEM, y tiempos de cubículo de excitación con cambio de filtros.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores S2J8 y S2J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar S2J8 y S2J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024130883	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Curso Forosio	2221	S/E ANA MARIA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ana María: OPJAT OP-22 con TOP-22 integrada (dirección hacia S/E Lagunas), presenta alarmas generales, se debe diagnosticar e informar pasos a seguir para su eventual reparación, se restaurará y obtendrá LOS de evento.	Bajo	Actividades: S/E Ana María DIR S/E Lagunas revisión de OPJAT OP-22 con TOP-22 integrada, presenta alarmas generales, se debe diagnosticar falla e informar pasos a seguir para su reparación, se restaurará y obtendrá LOS de eventos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Sotf. Teleprotección SE Ana María Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Ana María, SWITCH DE MANTENIMIENTO BLOQUEADOS	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024127454	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 32083	S/E CODEGUA H1 S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 130 kV Codegua - Saicad C1 y C2, por trabajos corte y poda mecanizada de árboles.	Riesgos declarados por empresa Transelco	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024125004	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sotf 13129 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2AT1 y S2AT2 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024128287	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	17726 23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23047	S/E SULFUROS 13 8kV BP S/E SULFUROS IT1 S/E SULFUROS IT2 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS IT3 S/E SULFUROS BT3 S/E SULFUROS B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Sulfuros	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Sulfuros: S2J1, S2J2, S2J71, S2J72, S2J73, S2B71, S2B72, S2B73 S/E Lavación S2B71, S2B72. S/E OLAP: S2B1. S/E Domosco: S2J8. S/E Nava Zaldívar: S2J05L.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:19
2024129933	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3288 Proyecto Ampliación en SE Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas - Encuentro (DE 17/1/2025 - DA) -	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Actividad de inspección y carga de gas SF6 en interruptores S2J10, S2J11, S2J12, S2J13, S2J14, S2J15 de diagonal 4 y 5 (Diagonales 4 y 5 se encuentran en construcción por lo cual los equipos no están en servicio). Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:00
2024128437	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	187	BC S/E CERRO NAVIA JC11 220KV SO MVA#	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Desmantelado en Banco CCE1 de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Desmantelado en Banco CCE1 de 220 kV. Restricciones: Instalación indigénita. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Banco CCE1 de 220 kV (de energizar). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:00
2024129338	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	3466	T20 S/E COLCHAGUA B	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles, construcción de salidas de cámaras en bóveda de sala de cables de SE Colchagua.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales. Los consumos serán regalados por medio del T-2 de la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:00
2024129340	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	694	S/E COLCHAGUA CT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024129338.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1, S2B71, S2CT1 y S2C32 de SE Colchagua. No existe afectación de clientes finales. Los consumos serán regalados por medio del T-2 de la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:00
2024129889	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2260	S/E OÑAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Firewall por comunicación de enlaces de comunicación.	Riesgo bajo, según matriz de riesgo	Se contará con operación local durante la ejecución de los trabajos en caso de pérdida de comunicación o intermitencia de enlaces.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:00
2024129586	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	439	AGUA SANTA 220/115/60 kV 300 MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas del relé maestro del ATR N°2 y pruebas de encadenamiento.	Riesgo bajo programado y controlado.	Las líneas San Luis - Agua Santa y C2 quedarán energizadas desde el ATR N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 07:00
2024129201	Subestación	Rechazado	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Desconexión	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	24117	PA S/E CENTRAL LA CEBADA B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de conductor a Bruselli y cambio de tramos de onda en marco de línea N°3, asociado al pallo J3 - SE La Cebada Asociado a NUP 5292.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Alarma 8913-2 y 8913-3 SE La Cebada Cerrado 8913-37	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 06:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID1	Subestación	ID2	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128611	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	2490	S/E CENTRAL EL TORO I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-	Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía a paño JR1 (paño I2 Transferido).	Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía a paño JR1 (paño I2 Transferido). Condiciones: *Interrupción S212 Transferido *Seva 220 kV El Toro-Antuco 2 en servicio normal por medio del pñó JR	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 00:00
2024129439	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	519	S/E PICHINQUILLI	3714	T20 S/E PICHINQUILLI BT1 [Nº_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-	Se requiere hacer microcorte menor a 3 minutos a clientes de SAESA alimentados en C1 Agua y C2 Faltos energizados de Transformador T2 de SE Pichiniquil para realizar maniobra operacional correspondiente a: Apertura de B9BL1 y Cierre del B9BL en SE Pichiniquil por normalización de topología en SSE Pichiniquil, Uñalhue y Los Lagos.	Riesgo controlado, se realizará maniobra operacional cierre B9BL1 de SE Pichiniquil con microcorte menor a 3 minutos para clientes de SAESA energizados de TF T2 de SE Pichiniquil.	Microcorte solicitado es por seguridad a las personas que realizan maniobras, debido que equipo desconectadores son manual/local en SE Pichiniquil. Maniobras Coordinadas con SAESA Distribución. Nota: 15554 clientes asociados a Barra 23 kV de TF T2 de SE Pichiniquil.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00
2024128609	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	2491	S/E CENTRAL EL TORO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-	S/E El Toro: Inspección de termografía a paño JS.	Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía a paño JS. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 00:00
2024130091	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	680	S/E BUIN (STM)	691 692 4251	BA S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) 110kV BP1 BA S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) 110kV BT BA S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) 110kV BA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-	Se realizó Revisión del estado operacional de la Protección de barra 110 kV	Los Trabajos se realizarán en la Sala de Protecciones de la Subestación BUIN. Estos se enmarcan en uno de los compromisos de acción correctiva de largo plazo, establecidos con el CEN (Carta DE01325-20-13-03-2020), ejecución de un plan de revisión de los esquemas de control asociados de Protecciones de Barra 110 kV del ámbito 110 kV. (Plan de Acción EAP 184 /2022).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Central Generadora: 16

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID 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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	269	PFV DIEGO DE ALMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Pruebas eléctricas a protecciones eléctricas de media tensión e interruptores de media tensión.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Central Diego de Almagro: Alertar y en posición local interruptores 52CPV1 y 52CPV2. Puesta a tierra desconectores BNC1-LT, BNC2-LT, BNC3-LT, BNC4-LT, BNC5-LT, BNC6-LT, BNC7-LT y BNC8-LT a disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-12-24 20:00	
2024129597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376.96	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se simularán oscilaciones de frecuencia (v/-200 mHz) en torno a carga descrita en programa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad sólo tomará o disminuirá carga de acuerdo al escalon de frecuencia que se simule (v/-200 mHz) en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-12-24 19:00	
2024130948	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	94.76	Desconexión cables 5239 en S/E Valle Escondido para aislar inductor N°11 que se encuentra en falla. Potencia disponible 94.76 W.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalación desenergizada.	Desconectar cables 5239 en S/E Valle Escondido para aislar inductor N°11 que se encuentra en falla. Potencia disponible 94.76 W.	No tiene consumo afectado	ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		20-12-24 16:54	
2024130034	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de la internet lógica de los firewall FTD Santa Rosa, FTD Panamericana hacia Firewall CheckPoint AMP1 y viceversa, para habilitar la alta disponibilidad requerida. En la actividad se espera intermitencias de las comunicaciones para los servicios AMI, Control Room, VPN SSL OT y SLAP hacia las centrales de Termoelectricas. La actividad afecta a los datos STH y AGC de las plantas Themes.	Trabajos con riesgo bajo.	La actividad afecta a los datos STH y AGC de las plantas Thermo, como: Atacama, Taltal, Quinteros, San Isidro 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 12:00	
2024130802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada rápida de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejilla de aducción de cámara de carga contaminada con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio provisoriamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado via Scala y personal calificado en terreno	Una vez realizada la maniobra, se volverá a topología normal de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-12-24 10:30	
2024130755	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM ENERGIA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	166	TER LOMA LOS COLORADOS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se llevará a cabo la Detención de las unidades Generadora y desconexión de la línea de MT 23 kV, de la Central Loma Los Colorados N°2, con el motivo de la reparación de un punto caliente en el Línea MT, ubicado en el punto de conexión de la unidad Generadora 09.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se llevará a cabo con todas las medidas de seguridad necesarias, contando con el personal correspondiente y capacitado. Además, la Central Loma Los Colorados N°2 estará desconectada de la red, con todos los equipos existentes detenidos y desenergizados. Se verificará la tensión en cada equipo como medida adicional de seguridad. También se cerrarán las válvulas de extracción del biogás para garantizar una mayor seguridad durante la realización del trabajo.	La detención de la CLIC N°2 es necesaria para prevenir cualquier tipo de falla que pudiera ocurrir en la operación de captación de biogás o en el funcionamiento de las unidades generadoras.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-12-24 10:00	
2024129311	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑEN S.A.	314	Intervención	Origen Externo	Programada	323	HP CARLAQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	19.8	Mantenimiento anual de equipos SCADA de Transmisora Melipuco. Servidor SCADA Siemens SP5 que se encuentra en las instalaciones de LAF.	A petición de la empresa Transmisora Melipuco quien describe los riesgos asociados.	Durante los trabajos se producirán intermitencias en la reportabilidad de las señales SCADA IACP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 09:00	
2024129312	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑEN S.A.	314	Intervención	Origen Externo	Programada	324	HP MALACAHUELLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	9.2	Mantenimiento anual de equipos SCADA de Transmisora Melipuco. Servidor SCADA Siemens SP5 que se encuentra en las instalaciones de LAF.	A petición de la empresa Transmisora Melipuco quien describe los riesgos asociados.	Durante los trabajos se producirán intermitencias en la reportabilidad de las señales SCADA IACP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 09:00	
2024128422	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desmontaje de botacalma al Trénie por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere realizar desmontaje de botacalma al Trénie por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		20-12-24 09:00	
2024129972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (U1-U5)	Otro Tipo de Trabajo	81	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñon. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. Condiciones requeridas: Una unidad generadora de TER El Peñon en servicio alternadamente. NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duren las actividades.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñon. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. Condiciones requeridas: Una unidad generadora de TER El Peñon en servicio alternadamente. NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duren las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-12-24 09:00	
2024080764	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Control de carbonos sistema de excitación del generador a la vez	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Control de carbonos sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 08:00	
2024129802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	123	HP ISLA	41	HP ISLA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento de anillos colectores.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-12-24 08:00	
2024128911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARGUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de Validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, misios técnicos, guárdmetros de partida y detención. Pruebas de SICC. Considera inyección de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PFV Leyda a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-12-24 08:00	
2024129962	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA	2400	TER ATACAMA CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del conductor de poder y las premas asociadas entre el desconector BBU2-3 y la barra de transferencia, en la fase 3. Trabajos asociados a Transmicio.	Trabajos realizados por terceros	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-12-24 08:00	
2024129593	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PFV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de eficiencia: parque debe operar a plena carga sin restricciones (potencia máxima) entre las 06:00h y las 20:00 h.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Durante el periodo de ejecución de la prueba, el parque no puede participar de curtailment, exportación o cualquier otra condición que impida mantenerlo en su máxima carga.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-12-24 08:00	
2024129901	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLIGUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Central Realizara Pruebas de sincronización post mantenimiento mayor, pruebas de recibo de carga, Pruebas de extracciones.	Unidad TGI de Central Cholliguan sincroniza en prueba post mantenimiento mayor	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		20-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Línea: 123

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cadena de aislación (dos energizadas) en S/E Los Vilos parfo J3.	Actividades: S/E Los Vilos: Reemplazo de cadena de aislación de anclaje y de ser necesario ferrocarril asociada en muros de línea parfo J3, para inspección y evaluación por corrosión de pines de cadena de aislación y ferrocarril. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o Barra Transferencia 220 kV- Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar la zona de trabajo. Subestación Los Vilos. Se instalarán tierras provisionales de bloques en conductores lado Línea 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1. Previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Los Vilos. Se instalarán tierras provisionales de bloques en TC3 lado línea Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00		
2024126770	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	550 551	EST. 419 - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - EST. 419 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la Compañía General de Electricidad mediante SOD 2553, Se requiere bloqueo de la reconexión automática en ambos extremos de LT 66KV Villarrica-Pucón por trabajos en redes de MT con postación común a LAT	Riesgo bajo, trabajos de terceros	.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:30	
2024111112	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (líneas sin riesgo de acortamiento de distancia), BRIGADA TURNO B Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloques a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación María Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión. Subestación María Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024111113	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - María Elena 1: Estructura 22A7.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (líneas sin riesgo de acortamiento de distancia), BRIGADA TURNO B Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloques a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación María Elena, FRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión. Subestación María Elena, FRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctricos y alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
202418393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, tosa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refuerzo, tosa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualpen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024120723	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Actividades: SE Entre Ríos - Obras civiles para fundación foso separador agua - asfalto, fundaciones MT, cimientos, cerco delimitador y montaje de canales prefabricados. Trabajo dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024123219	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV	378	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_CA_35 NUP3869 Ampliación S/E La Ronda". La desconexión de la Línea S/E La Ronda - Tap La Paloma es para la instalación de Vigas, Instalación de Equipos TTTP, TTIC, Interruptor AT y SSCC. También terminar los trabajos del desvío de línea La Paloma (desvío de línea de ingreso, veredto de postes, instalación de barras, instalación de aisladores, etc.).	No estarán consumos afectados, línea se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024126589	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	ANGOL - DELICO 66KV	3049 3050	ANGOL - ESTRUCTURA 11 66KV C1 ESTRUCTURA 11 - DELICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se solicita No reconectar Línea 66KV Angol - Deuco por trabajos de Construcción de Nuevo Paflo 87 en SE Angol (Propiedad de CGE Transmisión), los trabajos estarán en proximidades a puntos energizados, siempre respetando las distancias de seguridad.	PT 13169 control interno STS. Trabajos con aviso y coordinados con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024127771	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGÓ 66KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Rosario - Tap Rengó, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de S/E Peliqueen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124193	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totomalló con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/73 kV) y Subestación Totomalló (220/73 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024122630	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 Limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicatado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicatado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K1, 52K3, 52N5, 52N6, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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: 231

Total registros Línea: 123

Número	Tipos	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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122631	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 aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargos y descargas con cambio pluma.	Bajo	Actividades: - Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargos y descargas con cambio pluma. Restricciones: - Subestación Los Changos, S2105, S2111, S2133, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S242, S243, S245, S246, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: - 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: - Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024123850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUEÑO - LOS PEÑUOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueño - Los Peñuós, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con STN y CEE.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024123943	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) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: - LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: - Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: - 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024123944	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) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: - LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: - Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: - 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124325	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 (B. Juvenal)	Otros Cables	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT (Línea) Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de piso en los pafos B1 de S/E Pelequén y Pafos B2 de Tap Rengo.	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 S2872 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124332	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLONA NUEVA 66KV	393	PELEQUÉN - MALLONA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Mallón para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de piso en las proximidades del pafos B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de Pelequén y S284 de SE Mallón.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124502	Línea	Ejecución Exitosa	CMPIC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Externo	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST.412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE - PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE - PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otros Cables	Sin Limitaciones	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar interruptores S213 S/E Celulosa Pacifico, S216 S/E Celulosa Santa Fe y S284 S/E Planta Rio Vergara, por Obras de construcción Fundación poste tubular 125SA Sacramento Línea 1220KV Celulosa Pacifico- Celulosa Santa Fe.	Riesgo informado por SASES Transmisión de acuerdo a SOOI 01_2024 según NUP 2414	- Trabajos de topografía, replanteo y trazado de estructuras y Franja servidumbre. - Excavación fundación de estructuras. - Enformado. - Hormigonado. - Relleno compactado. - Mejoramiento de acceso a poste tubular.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUJO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUJO 110KV	3048	EXISA - MELIPUJO 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S21H posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curo: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S21H en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124639	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUJO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - EXISA 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S21H posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curo: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S21H en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124740	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tichack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMHNO RECONECTAR S215 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR S211	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	CHARRUA - MONTENEGRO 154KV	4222	CHARRUA - EST. 148A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: - Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Montenegro-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MATIEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MATIEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: - Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charrúa-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes, anteriores			20-12-24 08:00	
2024124829	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: - Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024124875	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TICHACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TICHACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar SE Encuentro S215 - SE Tichack S212	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125210	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEODIFLOS 220KV	3601	TABAPACA - GEODIFLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Bloqueo a la reconexión de la 1.220 KV Tarapacá-Geodiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geodiflos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Bloqueo a la reconexión de la 1.220 KV Tarapacá-Geodiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Soel 430, 431) Restricciones: Tarapacá: S211, S212 no reconectar Geodiflos: S211, S212 S214 y S215 no reconectar Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Línea: 123

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hé 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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20n, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riego Línea 220 KV Geogilfos-Lagunas C2. Chalcófilo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20n, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205,S206 no reconectar Geogilfos: S210, S212 S216 y S218 no reconectar Bloques de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125262	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOLUFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, proyecto C20n, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod: 432)	Instalaciones en Riego Línea 220 KV Geogilfos-Lagunas C1. Chalcófilo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C20n, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogilfos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205,S206 no reconectar Geogilfos: S210, S212 S216 y S218 no reconectar Bloques de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125473	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	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125474	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 4BA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125488	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	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125499	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 220KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125516	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Antuco-Charhua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charhua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125517	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220KV Antuco-Charhua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charhua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125639	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 Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riego: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de 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 500KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riego: L 154KV Maule-Parraí, C1 - 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 Maule - Parraí. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riego: L 154KV Maule-Parraí, C1 - 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 Maule - Parraí. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125659	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riego: L 154KV Maule-Parraí, C1 - 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 Maule - Parraí. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125834	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 Limitaciones	TURNO B.Reemplazo de Cruzetas en Tramo E169 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B DESDE 18712 AL 23/12.1.Traslado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir. 2.Desmontaje de Cruzetas Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruzetas.	Bajo	Actividades: TURNO B.Reemplazo de Cruzetas en Tramo E169 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Tramo B DESDE 18712 AL 23/12.1.Traslado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir. 2.Desmontaje de Cruzetas Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruzetas. 4. Instalación de Adición y Ferventia. 5.Traslado de Cruzetas antiguas a Instalación de faena. Restricciones: Códones, S210 No reconectar Puerto Patache, S212, S213 No reconectar Instalaciones en Riego L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Códones, E-169, E-170-E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-179,E-180,E-181,E-182,E-183,E-184,E-185,E-186,E-187 Bloques jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar cintas peroneales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024125973	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MATENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, Estructuras N° 01 a 07 y 09 a 20, según SODI 13155	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro.	NO reconectar S205, S206, S216, S219.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
2024126130	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S205 y S206 de SE 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 S205 y S206 de SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Línea: 123

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126313	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca mecanizado de cerros. Coordinado con Calce.	Bajo	Actividades: Roca mecanizado de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codigua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codigua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126314	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca mecanizado de cerros. Coordinado con Calce.	Bajo	Actividades: Roca mecanizado de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codigua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codigua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126315	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACACAGUA 220KV	4110	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-81A 220KV C1 E-81A - RIO ACACAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Rio Acacagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Rio Acacagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126316	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACACAGUA 220KV	3972	E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RIO ACACAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Rio Acacagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Rio Acacagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126817	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127177	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunitas, C1 o Línea 154KV Lagunitas-Tap Quilencos, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127178	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunitas, C1 o Línea 154KV Lagunitas-Tap Quilencos, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunitas, C1 o Línea 154KV Lagunitas-Tap Quilencos, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127199	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelco, según SOD N° 611, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candelaria - Nueva Trápiche de Transelco, sobre línea 66KV Codigua - Tap Graneros, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52B1 S/E Codigua, coordinado con Calceñados.	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024127316	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S2HT, en S/E Central Combarbalá a solicitud de CGE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovalle - Itapel 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127426	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127427	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras.	Bajo	Actividades: Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127451	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RICA - OVALLE 110KV	4185	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de terceros por proyecto del MINVI. Movimiento de tierra por construcción de calata en cercanía de líneas de transmisión. Considera utilización de maquinaria pesada.	Trabajo de riesgo controlado	Los trabajos consideran precaución en interruptores S2H2 y S2H1 de S/E Ovalle y Bloques de reconexión en interruptores S2H1 y S2H4 de S/E La Rica.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127592	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMRIA - CELULOSA SANTA FE 220KV	4108	EST. 104 (TO MARIA DOLOS) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (S/E ENDEGA) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca interior Franja de servidumbre L 220 KV Chamria - Celulosa Santa Fe, Tramo TO Maria Dolores - Rincamiento (Est 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se consideraran Bloques a la Reconexión de los interruptores S2110 S/E Chamria, S2111 S/E CMPC Laja, S2115 S/E Santa Fe Energía, S212 S/E CMPC Santa Fe, S213 S/E Papelon No Oregano.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127593	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Desconexión de línea de 66 kv por corte y poda de árboles. Además se complementan tareas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127597	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kv como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127949	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 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 OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C1 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 OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127967	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 100KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Línea: 123

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127968	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024128009	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, tema planificado y controlado en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV San Fernando - Chimbarongo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5288 de S/E San Fernando como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024128226	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUT 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C1 EST.28 - KAPATUT 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea - Angamos - Kapatut Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5,1)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5205, 5206, 5268 sulfatar y no reconectar; S/E Kapatut: 5215, 5206, 5207, 5208 sulfatar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128227	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCuentro 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969	COCHRANE - EST. N°7 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°70 220KV C1 EST. N°7 - EST. N°7 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°70 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°70 220KV C2 EST. N°7 - EST. N°7 220KV C2 EST. N°370 - ENCuentro 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2 (Torre N° 1,2,3 y Equipos de Pase GS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochran: Sulfatar y No Reconectar 5210, 5214; S/E Encuentro: Sulfatar y No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128317	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	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una buena segura.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera Bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar S/E Pan de Azúcar, y pincasución 52H2 y Bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El Bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128588	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	903	ANGOL - LOS SAUCES 66KV	1758	ANGOL - LOS SAUCES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se solicita No reconectar Línea 66KV Angol - Los Sauces por trabajos de Construcción de Nuevo Polo 87 en SE Angol (Propiedad de CGE Transmisión), los trabajos estarán en proximidad a puntos energizados, siempre respetando las distancias de seguridad.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en S/E Angol respetando siempre distancias de seguridad.	PT 13169 control interno STS. Trabajos con aviso y coordinados con CGE	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128626	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA CENTRAL QUELTHUES 110 KV	144	TAP OFF LA LAJA CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Circuito fuera de servicio, para desarrollar reemplazo de aislación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°1 Desenergizada y con tierras operacionales en S/E Las Lajas - S/E Quelthues con Bloqueo LOTD.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128736	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará Roca manual y mecanizado en franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Charria - Maria Dolores.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descoras en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: 52119 S/E Charria, 52163 S/E Celulosa Laja, 52177 S/E Santa Fe Energía, 52163 S/E Papaleo Rio Yungas, 52122 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128739	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3245	EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación metódica a distancia, estructuras 65 a 67.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control del riesgo operacional.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2 SE Alamos: No Reconectar 52H4 SE Tap OFF El Negro: No Reconectar 52H7.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128778	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 Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128792	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4287	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros Charria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L1	4288	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notros Charria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o 1 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o 1 154KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128927	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación L 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea066KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129131	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5181 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C2 (IN REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (IN REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 (IN REVISION)	Otros Cables	Sin Limitación	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129144	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	880	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelc según SDO 13346, por trabajos de lavado de aislación de línea San Vicente-Newen se requiere no reconectar 5281 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelc, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoo - Alto Jahuel L. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoo - Alto Jahuel L. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129513	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCION 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, Estructuras 21 a 96, según SDO 13362.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	No reconectar 5275, 56, 88, 99	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129609	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2069	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria Entre Rios, C1 o 2 220KV Charria Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2070	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento vegetativo. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria Entre Rios, C1 o 1 220KV Charria Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	web	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Edición Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de postes de hormigón de la estructura 105 y 106	Medio	Actividades: Reemplazo de postes de hormigón de la estructura 105 y 106, Reemplazo de cruceta, aislación y ferreteria de la estructura 105 y 106. Trabajo en predio agrícola en predio de un tercero. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, instalación de bloques en estructuras 104 y 107 y sólidamente aterrizado, previo a la ausencia de tendón, respetando las 5 reglas de oro A disposición de jefe de faena, según requerimiento y condición encontrada (retiro de bloques al término de la jornada).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Maitencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Maitencillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129649	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Maitencillo, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Maitencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Maitencillo-Algarrobal, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129678	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en 5/E Ovalle.	Bajo	A solicitud de CGE según SODI 201-202/2024 por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en 5/E Ovalle. Instalación con restricción: L066 kV Los Molles-Ovalle C2. Instalación con riesgo: L066 kV Los Molles-Ovalle C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en 5/E Ovalle.	Bajo	A solicitud de CGE según SODI 201-202/2024 por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en 5/E Ovalle. Instalación con restricción: L066 kV Los Molles-Ovalle C1. Instalación con riesgo: L066 kV Los Molles-Ovalle C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129682	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proximidad y/o proyección de cables a 110 KV Maitencillo - Vallenar. Trabajo en vano 1-4, 15-16, 20-21, 27-28, 29-30, 35-36, 38-37, 41-42, 54-57. Restricciones: Subestación Maitencillo, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, S2071 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Top OFE El Selen, S2015 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Vallenar, C1 o Barra 110 KV-Vallenar o Barra 13,2 KV Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129695	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación línea energizada en L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y L 066KV Los Molles-Ovalle, C2	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio ultrasonado en estructura de suspensión y anclaje. Tramo: Monte Patria-Ovalle, estructuras 168 y 169, Trabajo con LLVV - Método a potencial y distancia. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2071 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, S2072 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 14:06:40

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

Total registros General: 231

Total registros Línea: 123

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129066	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación línea energizada en l. 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y l. 066KV Los Molles-Ovalle, C2.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado en estructuras de suspensión y anclaje, Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras 188 y 189, Trabajo con LUVV - Método a potencia y distancia. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Monte Patria, 52T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: l. 066KV Los Molles-Ovalle, C3 o l. 066KV Los Molles-Ovalle, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024129952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MATTENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - VALLENAR 110KV C1 MATTENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1 MATTENCILLO - VALLENAR 110KV C2 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.) en S/E Vallenar por ampliación.	Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV Vallenar y Barra 13.2 kV Vallenar y l. 110KV Mattencillo-Vallenar, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00				
2024129529	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV	QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 EST. 108 - EST. 109 110KV C1 EST. 109 - EST. 111 110KV C1 EST. 111 - LAS ANAÑAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a línea de transmisión.	Riesgo Bajo trabajo a realizar a distancia de seguridad.	Asociada a CEN-2024129524 se requiere bloqueo de reconexiones a 52H1 de SE Quiltenar.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024123492	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre de Línea 220 kV Los Peumos - Temuco C1.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00				
2024120811	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo 52H1 en S/E Ovalle y precaución 52HT2 en S/E Puntaque. - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento, (Bloqueo 52H3 S/E Rapel).	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024125648	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - 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.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: l. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o l. 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad 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, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024125649	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.182A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.182A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: l. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o l. 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad 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, Circuito 1 y 2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024127375	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.182A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.182A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores en ambos circuitos con líneas energizadas, estructuras 200, 289, 298, 304, 223, 288 - Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea l. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o l. 154KV Cipreses-Itahue, C2. Instalaciones en Riesgo: l. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o l. 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024127374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores en ambos circuitos con líneas energizadas, estructuras 200, 289, 298, 304, 223, 288 - Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea l. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o l. 154KV Cipreses-Itahue, C2. Instalaciones en Riesgo: l. 154KV Cipreses-Itahue, C1 o l. 154KV Cipreses-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024128800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024128801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024128787	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	EST. E201 (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	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024128786	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 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	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024126131	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Mattencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5239 y 5230 de S/E Mattencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Mattencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5239 y 5230 de S/E Mattencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERISCO 154KV 4236 154KV 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERISCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral-Monterisco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00		
2024129289	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV 2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 69 KV 640 - Hamburgo Norte	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 528641, SE 640: No Reconectar 528642, 528641A y 528641B. SE Escondida: No reconectar 5281, SE Lagunas Secas: No reconectar 5283.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:25		
2024126286	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	LICQAU - COLOSÓ 220KV [En_Revisión] 4805	EST.55 - COLOSÓ 220KV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Licpau - Coloso.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E Coloso: No reconectar 5210. S/E Licpau: No reconectar 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:18		
2024128285	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'HIGGINS - LICQAU 220KV [En_Revisión] 4731	EST.23 - EST.53 220KV C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Licpau.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar 5213. S/E Licpau: No reconectar 5213 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:17		
2024128284	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSÓ 220KV 2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSÓ 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso, circuito 2	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5214. S/E Coloso 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:16		
2024122083	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRICAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRICAY 66KV 1082	ESTRUCTURA 149 - LIRICAY 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Liricay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Liricay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:00		
2024129980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV 3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Valdivia: Reemplazo de transformadores de corriente del paflo 13.-	Medio	Restricciones: Línea indisponible.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Laurel - Valdivia C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al término. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Valdivia, Se instalarán bloques entre 8913-1 y 8913 (03 Parafusos) Subestación Valdivia, Se instalarán bloques entre 8913-2 y 8913-3 (03 Parafusos) Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4467.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:00		
2024129524	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NHUL - LAS ABANAS 66KV 4583 4584 4585 4586	TAP OFF NHUL - EST. 108 66KV C1 EST. 108 - EST. 109 66KV C1 EST. 109 - EST. 111 66KV C1 EST. 111 - LAS ABANAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizar mantenimiento preventivo a línea de transmisión.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Línea actualmente se encuentra en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:00		
2024129981	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV 3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente paflo 13.-	Bajo	Restricciones: Línea indisponible.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Laurel - Valdivia C2 o S.A.A. C.A. Valdivia a Barra 220 kv, Sección 2 Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (L 220KV El Laurel - Valdivia C2), al inicio a al término de los trabajos (S.A.A. C.A. Valdivia), durante los trabajos (S.A.A. C.A. Valdivia). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Valdivia, 878U13. Fuera de servicio Retiro de FFOD en protección, realizado por personal de Transelé.- Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4467.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 07:00		
2024128196	Línea	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSÓ 220KV 2070 2071	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Recubrimiento de techo Galpon GIS de SE Coloso, cercano a LT 220KV O'Higgins - Coloso.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	SE O'Higgins: Abierto 5214, SE Coloso: Abierto 5212. Abiertos y bloqueados 8912-1 y 8912-2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 06:00		

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Grace S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-12-2024 07:08

Finalizado

Número:

2024005543

Solicitante:

GRACE S.A.

Empresa:

GRACE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1

Nombre : TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 12:39

Fecha Normaliza : 20-12-2024 19:21

Protección : 21N

Interruptor : 52HT1

Consumo : 6.5 MW

Comentario : Baja aislación en pararrayos

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Tocopilla

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Bajo nivel de aislación en pararrayos fase C en Paño 110 kV - H1 S/E Mantos de la Luna.

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.

-Elemento: Pararrayos

-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Bajo nivel de aislación en pararrayos fase C en Paño 110 kV - H1 S/E Mantos de la Luna.

-Elemento: Bajo nivel de aislación en pararrayos fase C en Paño 110 kV - H1 S/E Mantos de la Luna.

-Fenómeno Eléctrico: Opera protección 21N sobre interruptor 52HT1 en S/E TO Barriles.

-Operación de los interruptores: Interruptor 52HT1 abre correctamente frente a la operación de protección.

Observaciones:

-Observaciones: Hubo serios problemas de comunicación con cliente post falla debido a problema masivo de comunicaciones por parte de MOVISTAR, que afecto a AES Andes y Grace S.A.

-Acciones Inmediatas: Llamado a CC AES Andes para verificar situación de instalaciones y solicita a cliente proceda a realizar inspección de instalación fallada.

-Hechos Sucidos: Siendo las 12:39 Hrs., se produce la interrupción de la línea 110 kV TO Barriles - Mantos de la Luna, por operación de protección 21N fase C, sobre interruptor 52HT1 en S/E TO Barriles. Localizador de falla indica 33.43 km de dicha subestación. Luego de inspeccionar la línea sin encontrar indicios de falla, se procedió a realizar medidas de aislación en pararrayos a la entrada del paño H1 en S/E Mantos de la Luna, encontrando baja aislación en pararrayos fase C. Producto de esta situación, se opta por dejar fuera de servicio dicho equipo, de manera de normalizar instalación y restablecer suministro. Con autorización del CDC, a las 19:20 Hrs. Cerrado 52HT1 en S/E TO Barriles, energizando línea con éxito y a las 19:21 Hrs. Cerrado 52H1 en S/E Mantos de la Luna, quedando la instalación normalizada.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se procede a dejar fuera de servicio Pararrayos fase C en S/E Mantos de la Luna, producto de baja aislación.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Determinadas por cliente.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

GRACE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

GRACE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2024 12:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2024 19:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-12-2024 19:21

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005543 Mantos De La Luna.xlsx (/informe_fallas/download_file/67668818ad651f4787160f74/IF 2024005543 Mantos De La Luna.xlsx)	30/12/2024 18:39:23
 CEV_S4_L15_1.zip (/informe_fallas/download_file/67668818ad651f4787160f74/CEV_S4_L15_1.zip)	30/12/2024 18:42:28
 CEV_S4_R_L15_1.zip (/informe_fallas/download_file/67668818ad651f4787160f74/CEV_S4_R_L15_1.zip)	30/12/2024 18:42:37
 CEV_S16_L15_1.zip (/informe_fallas/download_file/67668818ad651f4787160f74/CEV_S16_L15_1.zip)	30/12/2024 18:42:45
 CEV_S16_R_L15_1_from_cev.zip (/informe_fallas/download_file/67668818ad651f4787160f74/CEV_S16_R_L15_1_from_cev.zip)	30/12/2024 18:42:54

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa Grace S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°: 2022004146
Razón Social de Empresa:	GRACE S.A.
RUT Empresa	99.565400-8
Representante Legal	Gonzalo Diestre Flaño
Dirección	Av. Los Conquistadores 1700 Piso 13 Of.A
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Patricio Ortiz Downing
Proposición del origen de la Falla:	Bajo nivel de aislación en pararrayos fase C
Fecha envío IF:	27-12-2024

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	20-12-2024
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	12:39:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	19:21:00
Instalación Afectada:	S/E Mantos De La Luna
Comuna ⁽²⁾ : CUT 2102	Tocopilla
Equipo Fallado/Desc.:	Línea 110kv S/E Tap Off Barriles - Mantos de la Luna
Fenómeno Físico: ID ACC2	Vida Útil de equipos o números de operaciones
Elemento: ID	Pararrayos
Fenómeno Eléctrico: ID	Detector Falla aislación a tierra
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	S/E Mantos De La Luna

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 12:39 Hrs., se produce la interrupción de la línea 110 kV TO Barriles - Mantos de la Luna, por operación de protección 21N fase C, sobre interruptor 52HT1 en S/E TO Barriles. Localizador de falla indica 33.43 km de dicha subestación, se informa revision de linea 110kV sin encontrar causa aparente de falla, se realizó medición de aislación a pararrayos en S/E Mantos de la Luna, presentando bajo nivel de aislación en pararrayos fase C, se deja fuera de servicio.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Bajo nivel de aislación en pararrayos fase C en Paño 110 kV - H1 S/E
Mantos de la Luna, opera protección 21N sobre interruptor 52HT1 en S/E TO Barriles.

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Subestación Mantos de la Luna	20-dic	12:39	20-dic	19:21

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Subestación Mantos de la Luna	20-dic	12:39	20-dic	19:21

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
12:39	Tap-Off Barriles	52HT1	21-21N	33 km		21N		SI	52HT1
						21N			

0,52708 Tap-Off Barriles 52HT1 45646,80625 45646,80625 21N CEV_S16_L15_1_from_cev.cfg/hdr/dat CEV_S16_L15_1

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
12:39	Tap-Off Barriles	52HT1	20-12-2024 19:21	Operación 21N	CEV_S16_L15_1_from_cev.cfg/hdr/dat	CEV_S16_L15_1.zip
					CEV_S16_R_L15_1_from_cev.cfg/hdr/dat	CEV_S16_R_L15_1_from_cev.zip
					CEV_S4_L15_1_from_cev.cfg/hdr/dat	CEV_S4_L15_1.zip
					CEV_S4_R_L15_1_from_cev.cfg/hdr/dat	CEV_S4_R_L15_1.zip

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

[illegible]

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
20-12-2024	19:20	S/E Tap Off Barriles	Cerrado 52HT1 con éxito
20-12-2024	19:21	S/E Mantos De La Luna	Cerrado 52H1 con éxito

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora ⁽¹⁵⁾ [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	20-12-2024	12:39	Apertura Línea 110 KV to Barriles - Mantos de Luna	operación proteccion 21N en S/E TO Barriles
2	20-12-2024	12:45	Apertura Interruptor 52 H1 S/E Mantos de la luna	Abierto 52H1, maniobra de Grace
3	20-12-2024	13:06	Se consulta a CC AES por situacion de instalaciones	Lineas y S/E TO Barriles 220 kv normales
4	20-12-2024	14:18	Informe al CDC	Se entrega protecciones operadas, tipo de falla y localizacion al CDC
5	20-12-2024	19:04	Se informa origen de falla al CDC	Se encuentra pararrayos fase C con baja aislacion en S/E Mantos de la luna
6	20-12-2024	19:11	Solicitud al CEN para reconexion	CEN autoriza reconexion
7	20-12-2024	19:20	S/E Tap Off Barriles	Cerrado 52HT1, maniobra de Grace
8	20-12-2024	19:21	S/E Mantos De La Luna	Cerrado 52H1, maniobra de Grace

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

La protección 21N acusa falla entre fase C y tierra, en zona 1, a 33 Km.

Con esta informacion se procede a la revision de los equipos en la S/E Mantos de la luna y linea de 110 kv, se encuentra pararrayos con baja aislacion que causo el accionamiento de la proteccion 21n, no se descarta la posibilidad que dicho equipo cumpliera su vida util por numeros de operaciones (descargas)

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Se realiza una inspeccion en la S/E MDLL, se verifica estados de protecciones, no se encuentran en falla, interruptor 52H1 permanece cerrado, se realiza inspeccion en S/E TO Barriles y se encuentra operado el interruptor 52 HT1 y proteccion 21N en trip. Se procede a realizar inspeccion a la linea 110 Kv sin encontrar fallas, simultaneamente se trabaja en revision de los equipos en el patio de la S/E Mantos de la luna por el kilometraje que indico la proteccion 21N, se realiza inspeccion visual y mediciones a desconectores, TC, TP y pararrayos encontrando pararrayos en fase C con baja aislacion.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Detectado el pararrayos con baja aislacion se procede a su desmontaje retirandolo de la linea.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

Se programara entre la primera quincena de enero 2025 la reposicion del pararrayo en fase C y el cambio de pararrayos en fase B (pararrayos fase B se cambiara de forma preventiva por vida util)

12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

1) Registro Fotografico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

Viernes

20 de diciembre 12:39 hrs, Coordenadas UTM 603224.6404296282 2433164.428479247



13. OTROS ANTECEDENTES

No hay

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

RURAL