

Estudio para análisis de falla EAF 544/2024

"Desconexión forzada de la línea 110 kV Ovalle - Illapel"

Fecha de Emisión: 03/12/2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	12/11/2024
Hora	13:56
Consumos desconectados (MW)	5.20
Demanda previa del sistema (MW)	10319.88
Porcentaje de desconexión	0.050 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Ovalle - Illapel / LT015CI1TR02----T0058 y LT015CI1TR03----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Desconector 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá / DC01G0417PA001G0417SE002G0417
Propietario elemento fallado	Prime Energía Quickstart SpA
RUT	76.452.055-6
Representante Legal	José Arosa (*)
Dirección	Cerro El Plomo 5630 piso 14, Las Condes.

(*): Gerente General de la empresa Prime Energía Quickstart SpA obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Illapel, asociado a la línea 110 kV Ovalle - Illapel, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante una falla en el desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá.

La causa de la falla es atribuida al contacto de un toldo, arrastrado por el viento, con el conductor de la fase C del extremo energizado del desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá. El mencionado toldo estaba siendo utilizado durante un mantenimiento en S/E Central Combarbalá (según SD N°2024112559).

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación 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 el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá, el cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con las siguientes características:

Corriente nominal / Corriente admisible de corta duración:	2.5 kA / 40 kA
Tipo de desconectador:	Motorizado, disposición horizontal de apertura central.
Corriente nominal / Corriente admisible de corta duración:	2.5 kA / 40 kA
Nivel de tensión:	123 kV
Fecha de puesta en servicio:	15-09-2021

Al respecto, la empresa Prime Energía Quickstart SpA no remite información de los mantenimientos realizados a la S/E Central Combarbalá durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

h. Comuna donde se presenta la falla

4302: Combarbalá.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (14/11/2024)	Informe de 5 días (19/11/2024)
CGE Transmisión S.A.	12/11/2024	27/11/2024
Minera Altos de Punitaqui Ltda	No enviado	No enviado
Prime Energía Quickstart SpA	12/11/2024	02/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Illapel - Ovalle	ST Zonal	Tap Punitaqui - Illapel	13:56	14:33
LT 110 kV Illapel - Ovalle	ST Zonal	Ovalle - Tap Punitaqui	13:56	14:33

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Punitaqui	-	-	5.20	0.050	1	13:56	14:33	14:33

Total: 5.20 MW 0.050 % 1

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

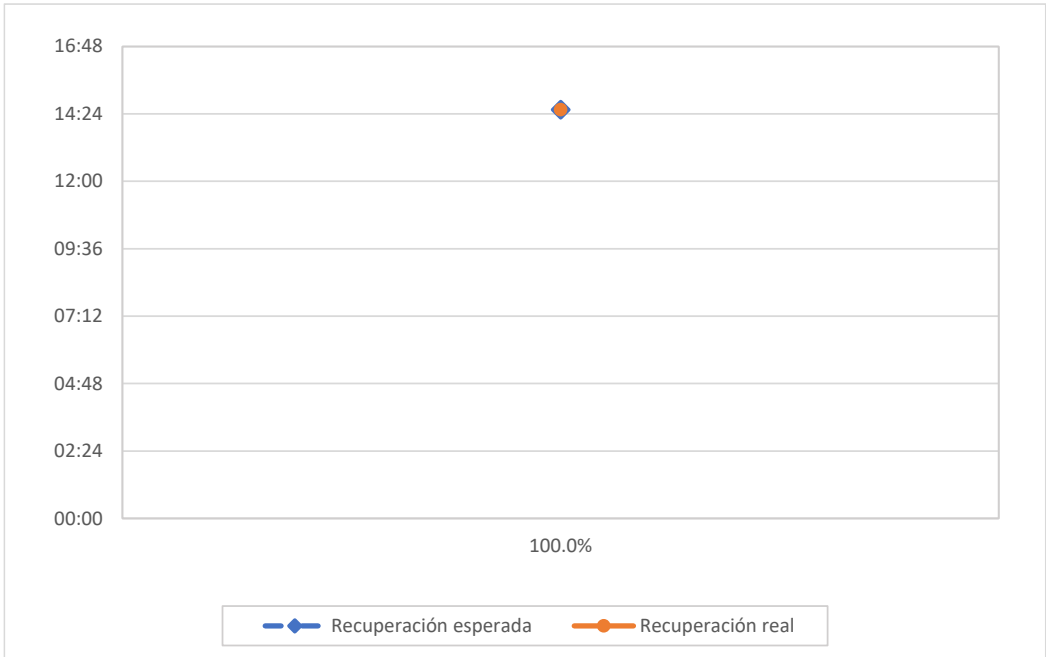
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Punitaqui	-	Minera Altos de Punitaqui Ltda	Libre	5.20	0.62	0.62	3.2

Clientes Regulados : MWh
Clientes Libres : 3.2 MWh
Total : 3.2 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.16	0.62	6.71
Último 20 %	1.04	0.62	1.68
100 % Total	5.20	0.62	8.39

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10319.88 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 12 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

- La línea 110 kV Ovalle - Illapel se encontraba operando de manera radial desde S/E Illapel (abierto 52H1 de S/E Ovalle, cerrado 52H3 de S/E Illapel), correspondiente a su condición normal de operación.
- La S/E Central Combarbalá junto con la central térmica Combarbalá se encontraban desconectadas con el interruptor 52HT1 y el desconectador 89HT1-1 abiertos, por trabajos de mantenimiento a los equipos primarios de la S/E y al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá, según solicitudes de desconexión SD N°2024112559 y N°2024112557:

2024112559	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Programada	SubEstación ➤ S/E CENTRAL COMBARBALA ➤ Tipo: panos - S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 Tipo: panos - S/E CENTRAL COMBARBALA ET1 Tipo: panos - S/E CENTRAL COMBARBALA E11 Tipo: panos - S/E CENTRAL COMBARBALA E21 Tipo: panos - S/E CENTRAL COMBARBALA E22 (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Desc. Nivel Riesgo: Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.. ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.	12-11-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 12-11-2024 05:15	15-11-2024 23:59 Fecha Efectiva Fin 13-11-2024 20:59
2024112557	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Programada	Central Generadora ➤ TER COMBARBALA -TER COMBARBALA (U1-U42) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Estado Operativo : MM (Mantenimiento Mayor) ➤ Trabajos a Realizar: Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Debido a trabajos de Mantenimiento Mayor en S/E Central Combarbala y LT S/E Central Combarbala - Estructura Tap Off se ingresa documento por la Unidad Generadora ➤ Desc. Nivel Riesgo: Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Mantenimiento Mayor Preventivo	12-11-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 12-11-2024 05:15	15-11-2024 23:59 Fecha Efectiva Fin 13-11-2024 20:59

Otros antecedentes relevantes

Antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El lunes 12 de noviembre de 2024, a las 13:56 horas, se produce falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, lo cual provocó la pérdida de suministro en la subestación Punitaqui, paño de transformación T2 (consumos de transmisión dedicada - Minera Punitaqui)".

Antecedentes proporcionados por la empresa Prime Energía Quickstart SpA:

"La apertura de la línea se produce por una falla a tierra en la fase C con el extremo energizado del desconectador 89HT1-1.

La falla tuvo lugar durante el mantenimiento mayor de la central, donde un toldo para protección del contratista fue alcanzado por una ráfaga de viento, soltando sus amarras y alcanzando el punto energizado".

"Se produce la proyección de un toldo, producto de una ráfaga de viento, este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel".

"Durante los trabajos de mantenimiento mayor en la Sub-Estación Tap-Off- Central Combarbalá, se produce la proyección de un toldo, contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel, producto de una ráfaga de viento, causando la operación de protecciones en la línea afectada. Este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea".

"Detención de trabajo, re-inducción de contratista. _Verificación de ausencia de tensión en zona afectada, retiro de elemento que se encontraba por proyección fuera de la línea de transmisión y revisión de conductores y equipos cercanos. _Coordinación Con Centro de control CGE para Normalización de Línea Afectada".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Prime Energía Quickstart SpA señala, en su Informe de Falla de 48 horas:

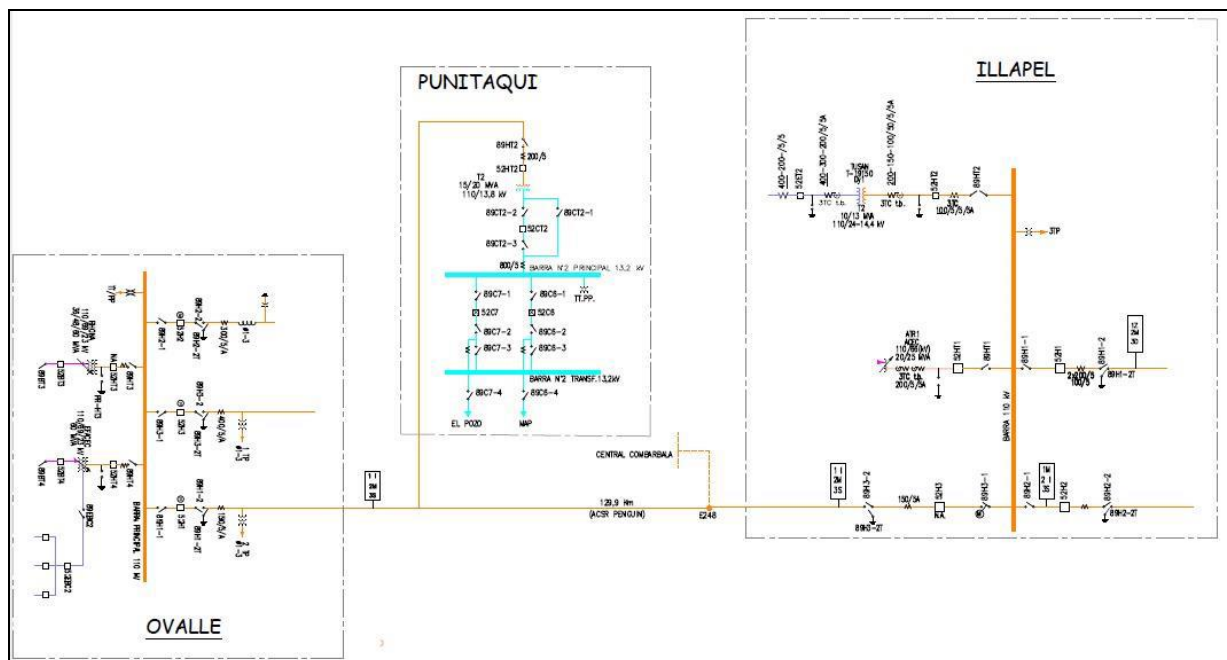
- "Revisión de procedimientos de trabajo".

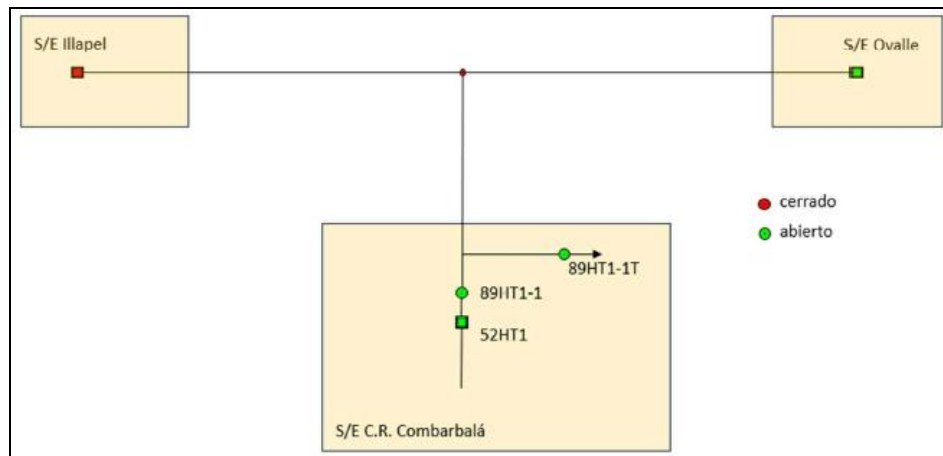
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Prime Energía Quickstart SpA señala, en su Informe de Falla de 48 horas:

- "Actualización de procedimientos de trabajo".

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
13:56	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Illapel, asociado a la línea 110 kV Ovalle - Illapel, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante una falla en el desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
12/11/2024	CGE Transmisión S.A.	14:33	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Illapel, normalizando la línea 110 kV Ovalle - Illapel y la S/E Punitaqui.

- La hora y fecha señalada corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Illapel, asociado a la línea 110 kV Ovalle - Illapel, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual, ante una falla por el contacto de un toldo con el conductor de la fase C del extremo energizado del desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá, el cual se conecta en derivación a la línea 110 kV Ovalle - Illapel en la estructura N°248.

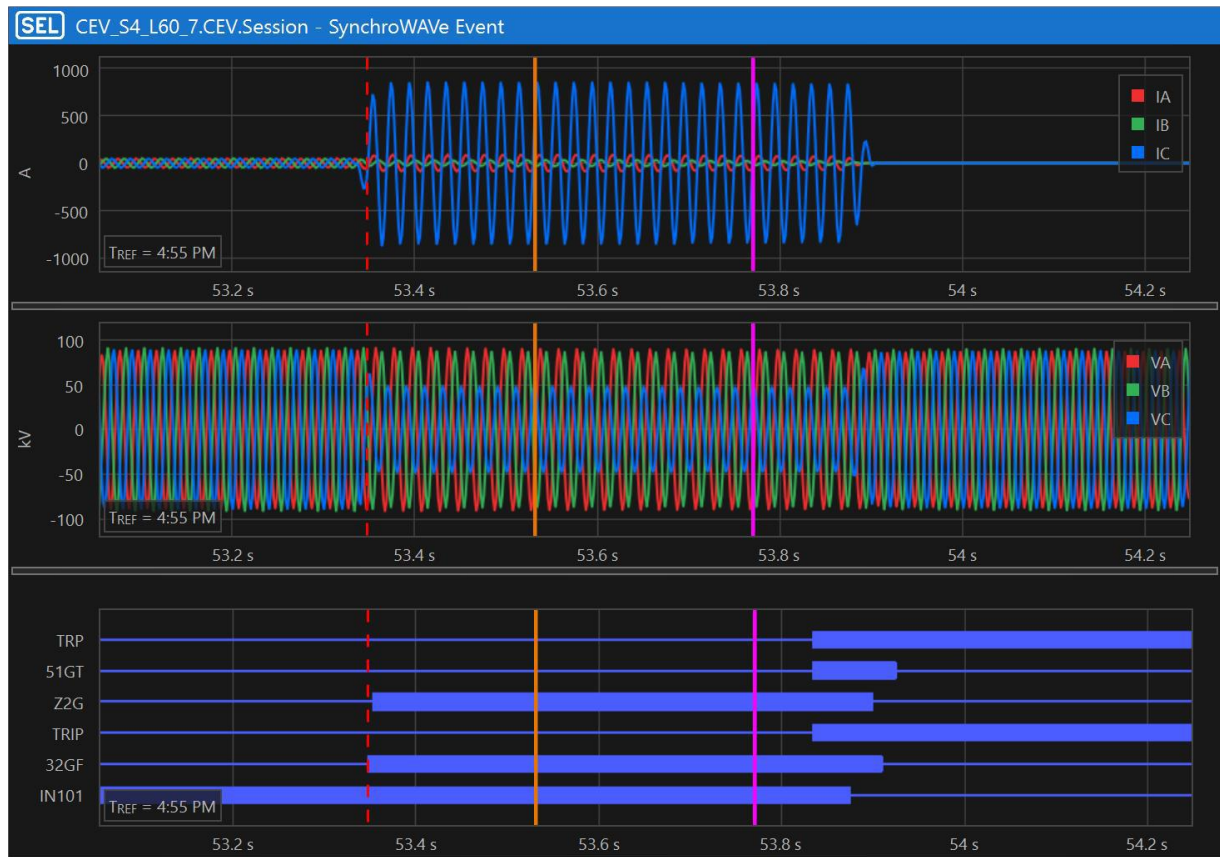
La causa de la falla es atribuida a que el toldo, que estaba siendo utilizado durante un mantenimiento en S/E Central Combarbalá (según SD N°2024112559), fue arrastrado por el viento hacia los conductores del extremo energizado del desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá.

Producto de la desconexión forzada de la línea 110 kV Ovalle - Illapel, se produjo la pérdida de aproximadamente 5.2 MW de consumos en la S/E Punitaqui.

Desconexión forzada de la línea 110 kV Ovalle - Illapel.

El paño H3 de S/E Illapel, asociado a la línea 110 kV Ovalle - Illapel, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y una protección direccional de sobrecorriente residual para la detección de fallas a tierra (67N: $p_{kp} = 60$ A).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C del paño H3 de S/E Illapel.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia una sobrecorriente por la fase C con una amplitud de aproximadamente 840 A y una disminución de la tensión en esa misma fase. Una vez abierto el interruptor 52H3 de S/E Illapel, se aprecia la normalización de las tensiones (TTPP del paño H3 de S/E Illapel ubicado en lado barra).

En los canales digitales se aprecia, en un comienzo, la activación de la zona 2 de la protección 21N (señal Z2G) y la activación de un elemento asociado a la direccionalidad de la protección 67N (señal 32GF). Posteriormente, luego de aproximadamente 485 ms, se aprecia la orden de trip de la protección 67N (señales 51GT, TRP y TRIP).

- Registro de eventos del relé SEL-311C del paño H3 de S/E Illapel.

LINEA 110KV ILLAPEL-OVALLE					Date: 11/14/24 Time: 14:01:53.229				
52H3 S/E ILLAPEL									
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875									
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
53	11/05/24	20:19:52.495	32GF	Deasserted	31	11/12/24	16:55:54.834	TRIP	Deasserted
52	11/05/24	20:19:52.510	32GF	Asserted	30	11/12/24	16:55:54.834	OUT101	Deasserted
51	11/05/24	20:19:52.515	32GF	Deasserted	29	11/12/24	16:55:54.924	OUT106	Deasserted
50	11/12/24	16:55:53.344	67P1	Asserted	28	11/12/24	16:56:03.886	79LO	Asserted
49	11/12/24	16:55:53.349	51G	Asserted	27	11/12/24	16:56:03.886	79CY	Deasserted
48	11/12/24	16:55:53.349	32GF	Asserted	26	11/12/24	17:32:44.241	52A	Asserted
47	11/12/24	16:55:53.354	Z2G	Asserted	25	11/12/24	17:32:44.241	IN101	Asserted
46	11/12/24	16:55:53.834	51GT	Asserted	24	11/12/24	17:32:44.245	32GF	Asserted
45	11/12/24	16:55:53.834	TRIP	Asserted	23	11/12/24	17:32:44.260	3PO	Deasserted
44	11/12/24	16:55:53.834	OUT101	Asserted	22	11/12/24	17:32:44.370	32GF	Deasserted
43	11/12/24	16:55:53.834	OUT106	Asserted	21	11/12/24	17:32:54.258	SOTFE	Deasserted
42	11/12/24	16:55:53.834	79CY	Asserted	20	11/12/24	17:33:44.396	79LO	Deasserted
41	11/12/24	16:55:53.834	79RS	Deasserted	19	11/12/24	17:33:44.396	79RS	Asserted
40	11/12/24	16:55:53.874	IN101	Deasserted	18	11/12/24	23:50:26.788	32GF	Asserted
39	11/12/24	16:55:53.884	52A	Deasserted	17	11/12/24	23:50:26.793	32GF	Deasserted
38	11/12/24	16:55:53.894	67P1	Deasserted	16	11/13/24	15:48:25.876	32GF	Asserted
37	11/12/24	16:55:53.899	Z2G	Deasserted	15	11/13/24	15:48:26.797	32GF	Deasserted
36	11/12/24	16:55:53.904	51G	Deasserted	14	11/13/24	15:48:26.806	32GF	Asserted
35	11/12/24	16:55:53.904	3PO	Asserted	13	11/13/24	15:48:26.822	32GF	Deasserted
34	11/12/24	16:55:53.909	32GF	Deasserted	12	11/13/24	15:48:26.847	32GF	Asserted
33	11/12/24	16:55:53.924	51GT	Deasserted	11	11/13/24	15:48:26.852	32GF	Deasserted
32	11/12/24	16:55:53.944	SOTFE	Asserted	10	11/13/24	16:15:21.018	32GF	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la protección 67N en un tiempo de 485 ms (registros N°49 al N°44). La apertura efectiva del interruptor 52H3 de S/E Illapel se produjo en un tiempo de 50 ms (registro N°39). Finalmente, se aprecia el cierre del interruptor 52H3 a las 14:33 horas (horario UTC-3 del registro N°26).

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

- o Detalle de la generación programada para el día 12 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- o Detalle de la generación real del día 12 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- o Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 12 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- o Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- o Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Prime Energía Quickstart SpA (Anexo N°5).
- o Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Prime Energía Quickstart SpA (Anexo N°6).
- o Otros antecedentes aportados por el Coordinador (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Prime Energía Quickstart SpA.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

Minera Altos de Punitaqui Ltda.

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

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño H3 de S/E Illapel.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Illapel.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Illapel, asociado a la línea 110 kV Ovalle - Illapel, por operación de su protección direccional de sobrecorriente residual ante una falla en el desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá, el cual se conecta en derivación a la mencionada línea en la estructura N°248.

La causa de la falla es atribuida al contacto de un toldo, arrastrado por el viento, con el conductor de la fase C del extremo energizado del desconectador 89HT1-1 de S/E Central Combarbalá, asociado al tramo 110 kV Tap Off Estructura N°248 - S/E Central Combarbalá. El mencionado toldo estaba siendo utilizado durante un mantenimiento en S/E Central Combarbalá (según SD N°2024112559).

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño H3 de S/E Illapel, asociado a la línea 110 kV Ovalle - Illapel.

- b) No se dispone de antecedentes suficientes para descartar un incumplimiento normativo durante el desarrollo de los trabajos de mantenimiento en la S/E Central Combarbalá.
- 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 12 de noviembre de 2024.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Prime Energía Quickstart SpA.

- Antecedentes correspondientes al origen y causa de la falla, fenómeno físico y proposición del origen de la falla, con los respectivos respaldos, según lo requerido en las Resoluciones Exentas N°30891-2019 y N°30989-2019 de la SEC.

Minera Altos de Punitaqui Ltda.

- Entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, con los antecedentes correspondientes al detalle de los montos de consumos afectados en S/E Punitaqui y los horarios de normalización de suministro.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 12 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	127	127	127	127	127	129	83	24	26	27	26	24	26	27	40	45	44	28	92	172	170	170	179	2 093
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	0	0	0	0	119
Costos Totales [kUSD]	127	127	127	127	127	127	129	83	25	26	27	26	24	26	27	40	45	44	28	210	172	170	170	179	2 212
Costo Marginal Quillota 220 kV	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	181.3	49.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	68.1	68.1	59.2	58.5	37.59
Pérdidas [MWh]	373	355	348	321	312	303	312	332	267	276	268	283	272	297	268	251	275	280	252	350	383	379	362	333	7 450
Consumos Propios [MWh]	224	224	224	224	224	224	224	224	213	221	221	221	213	221	221	221	221	221	223	242	242	242	240	240	5 416
Demanda Total [MWh]	8723	8430	8274	8102	8083	8132	8487	8778	9207	9485	9671	9784	9849	9962	10077	10001	9932	9716	9584	9677	9899	9951	9603	9190	222 596
Generación Total [MWh]	9320	9009	8845	8646	8619	8658	9023	9333	9687	9983	10160	10289	10334	10480	10567	10473	10428	10217	10059	10269	10524	10572	10205	9763	235 462

[illegible]

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
ALTORENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RIOPICOIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	51	48	30	30	30	30	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	60	62	62	62	62	565
MAMPIL	33	31	29	20	20	18	18	18	17	8	8	0	0	8	8	0	0	8	12	22	38	42	42	42	441
LACONFIANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
TRAILLEFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
CARILAFUEN	12	11	11	11	7	12	12	14	6	6	14	14	14	14	14	14	14	6	7	14	14	14	14	14	282
MALALCAHUELLO	6	5	5	5	4	5	5	7	3	3	7	7	7	7	7	7	7	3	3	7	7	7	7	7	138
QUILLAILLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
SANTAELENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	20	630
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LOSORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
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	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	5	5	5	4	6	6	7	11	11	11	11	11	204
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	46
LICAN	10	9	9	10	6	10	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	17	157
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PILMAIQUEN	23	22	21	22	15	23	23	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	14	30	30	30	30	27	636
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULELFU	5	5	5	5	3	5	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	9	9	9	9	9	188
CAPULLO	7	7	6	7	5	7	7	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	4	11	11	11	11	11	11	232
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	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
PALMAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CORRENTOSO	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
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLAO	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	47
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	6	6	6	6	6	133
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	40
HIDROBONITO-MC3	2	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	3	3	3	3	3	50
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
COLLIL	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
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	67
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3															

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	2177	1970	1766	1602	1341	1400	1487	1491	752	608	584	564	611	740	807	864	917	813	1433	2010	2142	1929	1775	1590	31 374
PE-TCHAMMA	2	9	34	45	37	63	58	83	16	31	9	0	14	0	21	0	16	16	59	51	31	10	2	1	605

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-SIERRAGORDA	4	8	12	16	22	27	29	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	67	44	14	3	2	297	
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	59	41	23	11	229	
PE-CERROTIGRE	3	3	3	4	6	6	4	2	1	2	2	6	32	116	19	126	90	19	145	138	113	64	32	16	948	
PE-LLANOSDELVIENTO	5	5	9	7	4	2	0	3	7	13	16	16	27	37	41	31	45	46	54	84	41	31	22	15	560	
PE-CALAMA	3	8	12	10	19	25	34	24	8	2	1	3	28	88	146	148	138	132	120	113	121	86	49	8	1324	
PE-TALTAL	3	3	3	5	10	16	21	25	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	7	4	10	17	167	
PE-KALLPA	30	31	31	31	33	35	38	40	42	34	17	10	8	17	33	48	47	45	44	33	26	20	22	23	737	
PE-HORIZONTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	13	14	26	45	72	107	108	110	112	31	13	3	3	3	683	
PE-ATACAMA	100	78	49	30	7	1	0	0	3	8	24	42	40	31	7	2	1	1	2	17	41	28	6	1	515	
PE-SARCO	104	80	67	40	22	6	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	27	40	20	9	6	433	
PE-CABOLEONES-1	82	76	62	43	26	11	4	2	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	6	10	14	13	10	6	369	
PE-CABOLEONES-2	84	68	52	37	24	14	7	5	1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	10	11	11	9	7	6	352	
PE-CABOLEONES-3	96	81	66	47	29	12	5	3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	5	9	15	9	6	4	389	
PE-SANJUAN	133	101	96	88	63	31	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	519	
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	94	87	80	74	70	64	57	48	35	31	25	19	18	17	18	20	23	27	30	33	38	37	36	32	1011	
PE-TALINAYPONIENTE	48	46	45	43	41	40	39	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	34	32	27	20	481	
PE-TALINAYORIENTE	64	55	44	35	30	26	22	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	37	36	28	18	9	443	
PE-PUNTADELTA	62	54	46	39	35	36	34	31	28	28	31	34	39	44	47	44	40	36	33	29	26	22	17	11	844	
PE-PUNTASIERRA	79	80	77	72	56	55	45	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	42	53	42	23	22	706	
PE-LOSCURUROS	70	57	59	41	43	28	24	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	44	34	27	22	9	527	
PE-MONTEREDONDO	25	24	20	19	18	15	14	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	15	13	12	10	8	222	
PE-PUNTA PALMERAS	32	28	26	24	22	19	17	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	14	16	15	13	10	261	
PE-CANELA	6	5	5	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	4	3	3	2	56	
PE-CANELA-2	34	28	26	25	24	22	21	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	24	21	18	15	12	319	
PE-TOTAL	27	26	18	14	10	11	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	12	9	10	8	7	6	177	
PE-UCUQUER-2	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	2	2	3	2	3	3	4	5	6	6	6	114	
PE-UCUQUER	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4	5	5	6	6	5	5	5	6	6	7	6	5	111	
PE-CARDONAL	28	26	13	11	10	10	21	21	10	9	9	9	8	7	8	6	9	9	9	9	15	15	21	25	318	
PE-MANANTIALES	19	18	13	11	9	9	14	15	8	8	8	8	7	6	7	5	8	8	9	10	15	15	17	19	265	
PE-LAESTRELLA	39	37	36	36	33	33	33	33	15	15	15	14	12	12	13	10	15	15	17	24	35	39	40	38	609	
PE-LOSCERRILLOS	28	20	21	24	24	30	31	34	14	13	14	13	11	11	12	9	10	10	9	10	18	32	39	39	477	
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	4	4	4	4	5	5	5	5	101	
PE-CAMPOLINDO	26	28	30	33	25	36	35	35	21	20	20	19	16	16	14	10	10	9	12	16	26	28	31	33	547	
PE-ELMAITEN	6	5	6	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	6	6	6	68	
PE-NEGRETE	22	20	19	14	14	21	21	27	11	11	11	10	9	9	9	7	10	11	12	23	28	29	29	29	405	
PE-MESAMAVIDA	36	33	32	34	23	35	35	42	18	18	18	17	14	14	16	12	17	18	21	34	41	42	44	46	659	
PE-ALENA	51	48	46	49	32	51	50	75	26	25	26	24	21	20	23	17	25	26	30	62	69	66	66	66	995	
PE-CUEL	16	16	17	17	17	17	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	18	19	20	21	208	
PE-SANMATIAS	35	37	40	44	30	46	46	46	24	23	23	22	19	18	17	12	11	10	13	21	33	37	41	44	688	
PE-LOMASDEDIQUECO	35	32	31	33	22	34	34	44	18	17	17	16	14	14	15	12	17	17	20	37	46	49	50	51	674	
PE-LOSOLMOS	60	56	53	57	38	59	58	75	30	29	30	28	24	24	26	20	29	30	35	60	75	80	87	88	1148	
PE-RENAICO	0	0	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	75	75	76	76	428	
PE-RENAICO-2	86	80	76	83	54	85	84	122	44	42	43	40	35	34	38	29	42	43	50	112	127	129	130	131	1735	
PE-MALLECONORTE	66	67	70	74	52	80	79	75	42	40	41	39	33	33	36	27	40	41	48	71	86	92	95	96	1422	
PE-MALLECOSUR	76	75	72	77	51	80	79	85	41	39	40	38	32	32	35	27	39	40	47	79	96	102	105	105	1491	
PE-SANGABRIEL	131	133	0	0	0	0	151	80	143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129	137	158	162	165	163	1552	
PE-LAFLOR	19	18	17	19	12	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	20	21	22	23	244	
PE-LACABANA	76	77	79	82	84	85	85	84	81	77	74	75	75	43	77	73	67	35	68	73	86	91	93	94	1833	
PE-TOLPANSUR	30	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	69	71	72	2	360	
PE-ELNOGAL	6	6	6	7	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	133	
PE-LOSBUENOSAIRES	14	13	13	14	9	14	14	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	21	21	22	22	217	
PE-LAESPERANZA	5	5	5	5	5	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	6	6	6	70	
PE-LEBU-3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	66	
PE-LEBU	4	4	3	3	4	3	4	4	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5	5	6	6	5	5	64	
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	81	
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	109	
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	5	5	5	4	4	5	5	7	7	8	8	145	
PE-AURORA	8	6	6	6	5	5	7	10	7	4	4	4	5	6	7	12	18	20	20							

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	47	1792	4140	4564	5027	5222	5014	5122	4880	4592	4781	4623	4123	1702	0	0	0	0	55 631
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	2	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	33
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	70
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	30	29	29	27	24	23	26	19	28	29	23	4	0	0	0	0	302
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	2	9	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	132
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 12 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
PFV-LAHUAYCA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	7	7	8	6	9	9	5	1	0	0	0	0	84
PFV-SANTAIABEL		0	0	0	0	0	0	0	0	42	115	144	147	147	147	144	141	138	128	114	79	7	0	0	0	0	1493
PFV-VALLELSOL		0	0	0	0	0	0	11	48	46	44	45	42	36	35	39	30	43	44	52	27	0	0	0	0	541	
PFV-HUATACONDO		0	0	0	0	0	0	0	9	33	49	49	49	49	49	49	49	49	49	30	7	0	0	0	0	519	
PFV-BELLAVISTA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98	
PFV-ATACAMASOLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	0	20	73	109	106	122	122	120	118	115	112	85	78	22	0	0	0	1199	
PFV-NUEVOQUILLAGUA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-GRANJA		0	0	0	0	0	0	0	0	17	69	92	94	94	94	94	94	94	90	58	9	0	0	0	0	993	
PFV-USYA		0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	28	41	48	50	29	2	1	16	26	12	3	0	0	0	276	
PFV-CALAMA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94	
PFV-SANPEDRO-GPG		0	0	0	0	0	0	0	3	31	76	94	98	100	100	99	99	99	96	86	53	13	0	0	0	1045	
PFV-VICTORIA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29	
PFV-JAMA-1		0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	8	7	7	0	0	0	9	10	3	0	0	0	78	
PFV-JAMA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	6	5	5	0	0	0	0	8	2	0	0	0	52	
PFV-QUETENA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	87	
PFV-SOLDELDESIERTO		0	0	0	0	0	0	0	1	46	70	67	69	64	55	54	60	46	67	68	80	58	0	0	0	805	
PFV-MARIAELENA		0	0	0	0	0	0	0	0	8	22	21	22	20	17	17	19	14	21	21	20	4	0	0	0	227	
PFV-TAIRA		0	0	0	0	0	0	0	0	47	145	184	191	197	197	189	191	188	188	182	121	33	0	0	0	2051	
PFV-LACRUZSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	27	16	15	16	15	13	12	14	11	15	16	18	8	0	0	0	195	
PFV-CEME1		0	0	0	0	0	0	0	2	81	125	120	123	115	99	97	108	82	119	122	143	101	0	0	0	1438	
PFV-COYA		0	0	0	0	0	0	1	24	125	156	96	37	174	38	38	38	162	163	107	23	0	0	0	0	1180	
PFV-FINISTERRAE		0	0	0	0	0	0	6	61	162	226	240	244	248	241	248	0	0	205	121	30	0	0	0	0	2031	
PFV-LASSALINAS		0	0	0	0	0	0	0	49	109	104	107	100	86	84	94	71	104	106	106	31	0	0	0	0	1149	
PFV-AZABACHE		0	0	0	0	0	0	0	10	18	17	18	17	14	14	16	12	17	18	18	5	0	0	0	0	194	
PFV-PAINE		0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95	
PFV-PUERTOSECO		0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94	
PFV-CHANARVERANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-TAMAYA		0	0	0	0	0	0	1	22	84	43	37	77	40	109	40	40	109	106	4	15	0	0	0	0	727	
PFV-ELENA		0	0	0	0	0	0	0	8	21	20	20	19	16	16	18	13	20	20	23	41	0	0	0	0	255	
PFV-CERRODOMINADOR		0	0	0	0	0	0	0	14	6	21	19	0	0	0	14	0	0	20	0	7	0	0	0	0	103	
PFV-TALLADO		0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	88	
PFV-BOLERO-1		0	0	0	0	0	0	0	18	94	114	116	118	121	119	121	119	114	107	75	12	0	0	0	0	1248	
PFV-CAPRICORNIO		0	0	0	0	0	0	0	10	27	26	26	25	21	21	23	17	25	26	30	12	0	0	0	0	289	
PFV-URIBESOLAR		0	0	0	0	0	0	0	9	36	47	50	50	50	50	50	50	50	50	34	7	0	0	0	0	534	
PFV-FAROL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-LOCKMA		0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	94	
PFV-CKILIR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	7	5	5	4	0	0	0	0	0	82	
PFV-PAMPATIGRE		0	0	0	0	0	0	0	27	30	29	30	28	24	24	26	20	29	30	35	6	0	0	0	0	337	
PFV-DOMEYKO		0	0	0	0	0	0	0	23	57	54	56	52	45	44	49	37	54	55	64	23	0	0	0	0	611	
PFV-ANDES		0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	16	16	16	16	16	16	16	15	12	3	0	0	0	0	176	
PFV-ANDES2A		0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	13	0	7	0	0	0	18	0	0	0	0	39	
PFV-ANDES2B		0	0	0	0	0	0	0	29	82	0	0	123	0	125	0	124	2	0	84	30	0	0	0	0	600	
PFV-ANDES4		0	0	0	0	0	0	0	29	82	0	0	127	0	129	0	128	42	0	84	30	0	0	0	0	652	
PFV-SOLDELILA		0	0	0	0	0	0	0	35	49	47	48	45	39	38	42	32	47	48	56	26	0	0	0	0	552	
PFV-SOLDELNORTEANDES		0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	0	0	0	0	0	29	
PFV-LOSANDES		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-DELDESIERTO		0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	0	0	0	0	0	0	24	
PFV-PARANAL		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-ARMAZONES		0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49	
PFV-LALACKAMA		0	0	0	0	0	0	0	1	9	27	43	0	0	0	0	0	0	0	0	29	9	0	0	0	117	
PFV-LALACKAMA-2		0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	0	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	21	
PFV-PAMPASOLARNORTE		0	0	0	0	0	0	0	8	21	20	21	19	17	16	18	14	20	20	24	12	0	0	0	0	230	
PFV-CONEJO		0	0	0	0	0	0	3	12	0	25	10	10	10	10	0	10	10	67	0	21	0	0	0	0	188	
PFV-ALMEYDA		0	0	0	0	0	0	0	2	32	2	31	31	31	31	31	31	31	2	0	12	0	0	0	0	267	
PFV-MALGARIDA		0	0	0	0	0	0	0	9	134	2	105	2	2	2	2	2	2	2	123	42	0	0	0	0	425	
PFV-JAVIERA		0	0	0	0	0	0	0	1	21	20	21	19	17	16	18	14	20	20	24	7	0	0	0	0	218	
PFV-SOLDELOSANDES		0	0	0	0	0	0	0	17	27	26	27	25	21	21	23	18	21	27	31	12	0	0	0	0	296	
PFV-COVADONGA		0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	89	
PFV-CHANARES		0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	9	
PFV-SALVADOR		0	0	0	0	0	0	0	17	38	45	0	30	0	0	0	0	0	35	27	30	0	0	0	0	221	
PFV-PILARLOSAMARILLOS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-DIEGODEALMAGRO		0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3	
PFV-DAS		0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	85	
PFV-DIEGOALMAGROSUR		0	0	0	0	0	0	4	87	190	147	183	205	197	197	205	205	195	161	64	63	0	0	0	0	2102	
PFV-CAMPOSDELSOL		0	0	0	0	0	0	1	117	116	111	114	107	91	90	100	76	110	113	132	100	0	0	0	0	1376	
PFV-GUANCHOI		0	0	0	0	0	0	0	74	111	107	109	103	88	86	96	73	106	109	127	63	0	0	0	0	1251	
PFV-CARRERAPINTO		0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	24	
PFV-LUZDELNORTE		0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	0											

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	63
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	23
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	76
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	91
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	90
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	4	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	91
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	1	32	95	132	142	142	142	141	142	142	140	127	90	28	0	0	0	0	1497
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	5	125	125	125	125	125	125	125	5	49	7	0	0	0	0	948
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	24	0	0	0	0	120
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	26	25	25	24	20	20	22	17	24	25	29	14	0	0	0	0	284
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	96
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	9	9	8	5	1	0	0	0	0	52
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	66
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	49
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	56
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ILLAPEL-5	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	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	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	32
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NORTECHICO-1	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	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	5	7	8	9	4	0	0	0	0	0	52
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	6	8	8	8	4	0	0	0	0	0	55
PFV-LALIGUA	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	26
PFV-PULLALI	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	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
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	29
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	69
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
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	29
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	7	4	2	1	1	0	0	0	0	0	54
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	43
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	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	12	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTUARIO	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	32
PFV-CALLELARGA	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	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	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	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-MARIN	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	18
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-CORSO	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	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	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	31
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	52
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CRUZSOLAR-1	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	30
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	0	26
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	89
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	76
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	0	54
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	0	71
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	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	58
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	51
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-OCOYA	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	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	69
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	1	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	34
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	5	0	0	0	0	54
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	18	35	48	56	62	64	61	53	43	29	14	3	0	0	0	0	492
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	96
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	52
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
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	21
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	86
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	81
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	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	51
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	64
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	94
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	3	1	0	0	0	0	29
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0</	

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	79
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	61
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	69
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	80
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	5	5	1	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	93
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-PVPUINHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	4	2	0	0	0	0	75
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0	80
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	50
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-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	8	6	3	1	0	0	0	0	0	77
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	48
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	95
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	58
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	89
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	64
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	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-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	72
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0			

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	23	43	59	9	76	50	75	65	53	0	17	4	0	0	0	481
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	60	24	0	0	0	0	0	0	0	0	71	25	0	0	0	0	201
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	8	7	5	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	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-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	89
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	99
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	74
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	77
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-ENCINO	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	5	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	0	0	0	0	0	32
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLOP	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	4	8	2	0	2	0	0	0	0	58
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	1	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	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-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	92
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	38
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0				

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	70
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-AHEBUENASVERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	6	7	7	5	1	0	0	0	0	42
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-7	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	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-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	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	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	94
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTOSOLAR	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	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	64
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	4	3	0	3	2	2	3	3	3	1	0	0	0	37
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	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-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	18
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	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	18
PFV-PICHON	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	18
PFV-CAUQUENES	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	23
PFV-ITHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	82
PFV-PLAYERO	0	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-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	2	3	3	1	0	0	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0				

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-CENTAUR0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	83
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	53
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	8	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	80
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	82
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	2	2	2	0	0	0	0	0	74
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
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	22
PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONMARTIN	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	58
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	77
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0	0	63
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	1	1	1	2	1	0	0	0	57
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SATURNONORTE	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-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-CARACOLES	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-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELTRILE	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-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	82
PFV-COYUNCHE	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-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	74
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	26
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	9	9	9	9	9	9	3	1	0	0	0	0	79
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

[illegible]

12-11-2024 18-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 12-11-2024 18-11-2024

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 12 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
ISLA		69	69	69	69	69	69	69	69	60	59	59	59	59	59	59	59	59	59	60	69	69	69	69	69	1543	
CURILLINQUE		86	86	86	86	86	86	86	86	75	73	73	73	73	73	73	73	73	73	75	86	86	86	86	86	1924	
LOMAALTA		38	38	38	38	38	38	38	38	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	38	38	38	38	38	857	
LOSHIERROS		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	15	21	21	21	21	175	
LOSHIERROS-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	20	
PEHUENCHE-1		270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	268	268	201	270	265	226	270	270	6358	
PEHUENCHE-2		270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	227	227	227	6330	
COLBUN-1		157	157	172	173	171	170	156	141	174	196	228	228	228	228	228	228	228	228	119	128	208	228	201	201	4581	
COLBUN-2		128	128	128	128	128	128	125	128	128	214	184	186	186	188	189	188	187	198	119	128	128	228	128	128	3734	
MACHICURA-1		48	48	48	48	48	48	48	48	47	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	1140	
MACHICURA-2		33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	27	33	27	27	27	27	27	33	33	33	33	33	33	747	
CHIBURGO		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	
SANCLEMENTE		4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	102	
SANIGNACIO		35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	850	
ELTORO-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORO-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	30	
ELTORO-3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	32	0	0	0	85	
ELTORO-4		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ABANICO		30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	30	30	30	30	30	30	30	30	719	
ANTUCO-1		160	80	160	60	160	60	80	160	146	139	60	80	159	80	159	59	80	80	60	91	148	160	150	60	139	2651
ANTUCO-2		92	80	118	97	120	97	139	120	80	80	159	119	80	80	160	159	139	139	80	80	137	80	159	80	80	2675
RUCUE		89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	2136	
QUILLECO		38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	917	
LAJA1		21	13	23	13	23	13	18	23	19	18	18	17	20	17	18	20	18	17	14	19	25	19	18	18	442	
RALCO-1		267	252	252	252	252	252	255	265	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	261	314	306	306	301	300	6786	
RALCO-2		300	268	254	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	314	306	306	301	292	6948	
PALMUCHO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PANGUE-1		225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	20	20	200	190	225	225	20	80	225	225	225	225	225	125	4480	
PANGUE-2		225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	141	153	153	80	225	225	80	118	153	225	225	225	225	225	4704	
ANGOSTURA-1		140	140	140	140	140	140	140	140	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	3359	
ANGOSTURA-2		140	140	140	140	140	140	116	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	1936	
ANGOSTURA-3		47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128	
CANUTILLAR-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	65	69	62	61	59	50	50	0	0	50	0	0	0	0	508	
CANUTILLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	0	59	40	50	50	50	50	50	50	53	63	40	50	0	0	0	0	605	

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESES	1313.0	1313.0	1313.0	1313.0	1313.1	1313.1	1313.1	1313.1	1313.1	1313.2	1313.2	1313.2	1313.2	1313.3	1313.3	1313.3	1313.3	1313.4	1313.4	1313.4	1313.4	1313.4	1313.4	1313.4	1313.4	1313.44
COLBUN	436.6	436.6	436.6	436.6	436.6	436.6	436.6	436.7	436.7	436.7	436.7	436.7	436.7	436.7	436.6	436.6	436.6	436.6	436.6	436.6	436.7	436.7	436.7	436.7	436.7	436.71
MACHICURA	256.4	256.4	256.4	256.3	256.3	256.2	256.2	256.1	256.1	256.1	256.1	256.1	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.3	256.2	256.1	256.1	256.2	256.1	256.1	256.1	256.10
PEHUENCHE	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	647.9	647.9	647.9	647.9	647.9	647.9	647.9	647.9	647.9	648.0	648.0	647.4	647.3	647.3	647.3	647.3	647.3	647.31
POLCURA	731.5	732.4	731.5	732.4	731.5	732.4	732.4	731.5	731.4	731.4	731.4	731.7	731.4	731.7	731.4	731.7	731.4	731.7	732.4	732.4	731.5	731.5	731.5	731.5	731.5	731.50
ELTORO	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.3	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.4	1334.40
ANGOSTURA	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.5	316.5	316.4	316.5	316.6	316.7	316.9	316.8	316.8	316.9	316.9	316.9	316.9	316.7	316.7	316.6	316.60
PANGUE	509.9	509.8	509.6	509.5	509.4	509.6	509.5	509.3	509.2	509.1	509.3	509.5	509.5	509.8	509.7	509.5	509.8	509.9	509.9	509.9	509.8	509.7	509.6	509.7	509.6	509.67
RALCO	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.00
CANUTILLAR	239.8	239.8	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.9	239.91
RAPEL	104.4	104.4	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.4	104.37

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1312.98
COLBUN	436.77
MACHICURA	256.48
PEHUENCHE	648.00
POLCURA	732.00
ELTORO	1334.30
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.79
RALCO	725.00
CANUTILLAR	239.84
RAPEL	104.37

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAImonte220	81.0	81.8	81.3	81.1	80.5	79.6	236.5	63.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	72.5	72.5	73.0	73.5	47.42
Tarapaca220	80.1	80.8	80.4	80.2	79.7	78.8	234.0	63.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	71.4	71.4	71.9	72.5	46.87
Crucero220	76.0	76.5	76.4	76.1	75.5	74.6	221.2	60.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	67.4	67.3	67.8	68.5	44.38
Atacama220	79.1	79.6	79.2	78.7	78.2	77.1	229.4	63.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	70.2	70.0	70.4	71.1	46.08

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
martes, 12 de noviembre de 2024																									
Kapatur220	76.1	76.6	76.4	76.1	75.6	74.7	221.7	61.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	67.2	67.1	67.5	68.3	44.41
LosChangos220	75.9	76.4	76.2	75.9	75.4	74.5	221.3	60.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	67.2	67.1	67.6	68.3	44.33
Antofagasta110	80.3	80.8	80.5	79.9	79.4	78.3	232.3	63.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	71.4	71.0	71.3	72.1	46.75
DAlmagro220	73.3	73.8	73.3	74.0	73.9	73.5	217.2	57.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	66.8	67.0	67.5	67.8	43.35
Cardones220	72.2	72.7	72.6	72.8	72.7	72.4	216.2	58.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	66.9	67.0	67.4	67.8	43.10
Maitencillo220	70.2	70.8	70.7	71.1	71.2	71.1	213.0	57.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	66.3	66.4	66.7	67.1	42.37
PAzucar220	68.9	69.4	69.2	69.6	69.8	69.8	209.7	56.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	66.5	66.7	66.3	66.6	41.83
Quillota220	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	181.3	49.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	68.1	68.1	59.2	58.5	37.59
Polpaico220	59.3	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	179.0	49.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	67.0	67.0	58.3	57.6	37.07
CNavia220	44.7	44.7	44.7	44.6	44.6	44.6	134.3	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	66.9	66.8	46.0	44.4	30.03
AJahuel220	12.4	12.5	12.5	12.3	12.3	12.3	35.6	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	65.2	65.2	18.8	15.3	14.31
Ancoa220	1.8	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	3.2	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	53.7	53.6	9.4	5.5	8.08
Concepcion154	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	52.2	52.2	7.4	3.3	7.15
Charrua220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	50.4	50.5	7.2	3.2	6.92
Ciruelos220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0	59.6	60.6	60.6	59.3	60.7	61.5	59.9	0.0	0.0	52.2	54.3	178.9	7.7	3.4	30.15
PMontt220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	45.8	65.1	63.6	64.6	64.7	63.3	64.7	65.6	63.8	44.8	0.0	53.9	57.7	190.8	8.2	3.6	38.56
Chiloe110	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	46.8	66.6	65.1	66.2	66.2	64.8	66.2	67.1	65.4	45.8	0.0	55.1	58.9	195.2	8.4	3.6	39.45

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	36.1	36.1	36.1	36.1	36.4	36.4	36.6	35.3	33.3	34.3	34.3	34.1	32.7	34.3	34.3	34.1	34.1	34.0	34.3	43.9	43.8	43.8	43.4	42.5	36.7

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-0.5	-1.0	22.3	-1.6	14.4	-2.0	-2.3	13.2	-11.4	2.3	3.5	-11.0	0.9	-24.4	0.6	0.1	-25.6	-24.7	13.7	11.3	-7.5	-5.4	12.9	-1.8	25.6
ElLoa220->Tocopilla220	-3.3	-3.9	20.5	-4.4	12.2	-4.9	-5.3	10.9	-15.0	-0.9	0.4	-14.7	-2.4	-28.9	-2.9	-3.4	-30.0	-28.9	11.2	8.8	-10.5	-8.4	10.7	-4.6	30.0
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	-7.6	-8.3	39.9	-8.9	24.0	-9.5	-10.3	21.4	-29.2	-1.8	0.3	-29.6	-5.6	-57.7	-6.7	-7.6	-59.6	-57.5	20.6	15.5	-22.5	-18.1	19.4	-10.2	59.6
Encuentro220->Collahuasi220	170.5	174.9	166.1	171.1	174.5	173.2	177.6	152.0	110.5	80.2	72.1	65.8	64.2	66.0	68.9	69.2	73.9	86.6	108.0	156.6	167.5	169.8	171.1	169.9	177.6
Encuentro220->Lagunas220	160.4	168.0	159.3	161.9	165.3	164.1	167.0	126.6	44.3	-7.1	-19.0	-30.3	-31.3	-26.5	-21.1	-19.5	-11.7	12.4	54.3	141.4	162.1	163.2	164.3	162.4	168.0
Lagunas220->Collahuasi220	23.9	18.7	18.2	22.5	22.6	22.5	25.2	47.8	112.6	146.0	152.0	159.9	158.9	154.3	150.1	147.9	142.8	124.4	92.0	31.2	15.8	18.1	18.5	19.5	159.9
Lagunas220->NvaVictoria220	-79.6	-83.7	-79.3	-80.3	-82.2	-81.4	-82.9	-61.5	-17.0	10.7	17.0	23.2	23.8	21.4	18.4	17.4	12.8	-0.6	-23.1	-69.9	-80.9	-81.5	-82.0	-81.0	83.7
Lagunas220->Tarapaca220	58.3	64.7	58.4	56.8	55.1	54.0	54.1	45.9	24.7	7.3	-0.2	-4.3	-2.6	-0.2	3.0	4.3	11.2	25.1	45.3	67.4	73.9	74.0	73.8	70.6	74.0
LosChangos500->Kimal500	858.9	879.2	820.4	700.2	689.9	599.6	546.0	649.7	-229.8	-490.0	-490.0	-490.0	-355.9	-388.5	-447.5	49.7	-447.3	-614.6	-246.8	392.8	384.4	400.2	412.8	433.4	879.2
LosChangos220->Kapatur220	470.5	498.6	439.4	469.6	399.6	336.1	314.6	362.1	130.9	42.7	47.4	-62.0	81.3	-145.6	197.0	-43.3	2.9	65.0	88.4	215.9	-156.5	-220.5	-329.9	-257.9	498.6
LosChangos500->Parinas500	-821.1	-869.5	-751.5	-661.5	-581.3	-427.4	-351.9	-616.3	176.0	524.5	519.8	629.2	351.8	611.3	327.7	70.9	521.5	626.8	235.5	-258.8	250.8	289.6	301.5	332.7	869.5
Parinas500->Cumbre500	-785.3	-832.9	-715.1	-622.6	-535.3	-373.3	-290.2	-537.6	255.4	642.0	549.6	653.2	385.0	672.8	433.4	225.8	677.1	782.0	428.6	-168.1	297.1	316.2	335.5	375.8	832.9
Cumbres500->NvaCardones500	-767.2	-764.4	-699.0	-630.6	-553.2	-406.6	-273.8	-296.6	505.0	723.7	749.0	731.1	469.5	725.8	508.7	347.7	753.0	861.1	553.4	60.4	266.0	274.6	287.7	340.2	861.1
Mejillones220->OHiggins220	-73.5	-74.7	-72.5	-69.0	-68.6	-66.7	-61.0	-65.4	-24.3	-15.9	-26.7	-28.0	-37.2	-48.7	4.6	-82.0	-68.2	-59.1	-87.9	-126.5	-130.9	-117.8	-115.5	-112.3	130.9
Cardones220->CPinto220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Maitencillo220->Cardones220	265.5	246.8	235.6	216.6	193.7	162.0	128.8	74.9	-96.9	-86.6	-81.9	-77.7	-32.2	-71.3	-36.7	-15.7	-80.5	-112.5	-83.1	13.1	51.6	46.4	40.7	25.8	265.5
Maitencillo220->DonHector220	-29.5	-24.3	-34.9	-32.0	-25.9	-13.5	3.6	-32.1	35.6	36.9	-25.2	-31.4	-50.5	-33.6	-45.2	-51.6	-24.3	49.3	-54.9	2.4	48.0	48.1	51.8	58.3	58.3
Maitencillo220->PColorada220_II	-7.3	-0.9	-15.4	-12.1	-4.3	13.1	37.6	26.4	80.3	86.2	76.6	68.5	45.8	67.2	54.0	45.7	78.6	101.0	57.6	68.9	102.1	102.4	107.1	115.9	115.9
NvaMaitenc500->NvaCardones500	815.0	799.3	761.3	718.1	659.3	533.5	388.8	255.4	-527.6	-612.5	-656.8	-644.1	-398.8	-630.8	-429.2	-291.6	-659.3	-762.9	-591.9	-86.8	-109.5	-104.5	-109.7	-163.5	815.0
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	303.0	362.8	372.4	414.1	438.8	374.1	246.2	111.1	-559.9	-667.0	-810.0	-812.0	-566.5	-811.8	-595.8	-448.4	-824.1	-855.6	-797.7	-244.7	-324.7	-269.7	-239.8	-272.1	855.6
PColorada220->PAzucar220	48.9	39.3	24.2	24.4	19.5	18.2	24.7	25.0	55.4	61.0	83.5	76.4	56.4	73.9	62.6	55.6	83.3	72.2	75.7	55.0	71.6	72.6	77.4	84.4	84.4
PColorada220->PAzucar220_II	50.8	40.9	25.2	25.3	20.2	19.0	25.7	26.0	57.6	63.4	86.7	79.4	58.6	76.8	65.0	57.8	86.6	75.0	78.7	57.1	74.4	75.4	80.5	87.7	87.7
PAzucar220->DonGoyo220	-267.6	-241.6	-214.7	-190.2	-175.9	-165.5	-151.6	-133.3	-28.2	-27.9	-30.9	-34.5	-38.9	-44.1	-47.0	-44.0	-39.5	-35.9	-84.9	-129.0	-133.5	-118.6	-97.4	-71.9	267.6
PAzucar220->PuntaSierra220	-33.6	-39.5	-21.8	-26.0	-28.0	-12.5	17.7	56.9	171.4	179.3	197.6	204.5	183.4	212.7	187.9	157.2	190.9	186.7	111.7	81.8	91.8	95.4	100.0	103.6	212.7
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinay220	-174.1	-154.4	-135.0	-116.4	-106.0	-101.4	-94.7	-85.3	-28.2	-27.9	-30.9	-34.5	-38.9	-44.1	-47.0	-44.0	-39.5	-35.9	-55.0	-96.2	-95.8	-81.5	-61.7	-40.0	174.1
PuntaSierra220->LPalmas220	141.0	121.1	134.0	106.2	89.2	85.8	100.4	126.4	171.4	179.3	197.6	204.5	183.4	212.7	187.9	157.2	190.9	186.7	221.9	182.1	192.5	176.4	154.6	143.1	221.9
LPalmas220->LVilos220	240.2	207.9	207.6	173.3	148.0	141.6	147.8	174.6	183.3	186.6	205.5	212.9	191.9	221.1	196.4	165.6	198.7	193.9	284.4	235.5	244.0	220.0	191.0	172.5	284.4
LVilos220->Nogales220	80.8	66.4	69.2	54.0	43.0	38.6	40.9	59.0	76.3	88.7	103.1	113.1	104.2	115.7	100.4	85.0	100.4	96.2	130.2	84.6	80.8	68.3	55.4	48.9	130.2
LVilos220->DonaCarmen220	80.8	66.4	69.2	54.0	43.0	38.6	40.8	58.6	74.7	84.9	103.1	113.1	104.2	115.7	100.4	85.0	100.4	96.2	128.5	84.3	80.8	68.3	55.4	48.9	128.5
NvaPAzucar500->Polpaico500	-254.3	-350.8	-327.3	-415.9	-481.5	-446.6	-341.5	-148.0	515.1	641.2	831.8	866.9	630.4	879.2	644.0	481.9	855.2	853.1	879.8	186.5	220.8	131.5	65.9	72.9	879.8
Quillota220->AjaJahuel500	-572.7	-534.8	-546.7	-520.8	-513.1	-514.8	-543.3	-558.6	-535.9	-493.0	-460.3	-462.6	-477.1	-473.1	-465.3	-366.9	-340.2	-332.4	-461.1	-621.4	-686.6	-671.5	-640.8	-608.9	671.5
LoAguirre500->Polpaico500	1299.9	1548.6	1321.4	1350.9	1384.1	1314.5	1342.7	1225.0	560.8	463.7	269.6	274.4	491.3	298.9	499.7	568.0	217.7	227.7	196.2	1064.6	1080.2	1150.2	1190.4	1150.2	1384.1
LoAguirre500->AJahuel500	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1660.0	-1033.8	-962.7	-763.3	-771.0	-993.4	-825.3	-1023.6	-1071.8	-732.1	-736.9	-713.8	-1586.5	-1604.3	-1641.6	-1660.0	-1660.0	1660.0
Ancoa500->AJahuel500	2366.9	2292.1	2307.1	2245.7	2232.6	2252.0	2320.1	2410.1	1806.7	1706.4	1508.7	1528.2	1771.0	1649.2	1848.2	1867.2	1530.5	1539.6	1564.5	2523.9	2600.0	2563.7	2516.8		2600.0
Charrua500->Ancoa500	614.9	579.5	584.5	559.4	563.6	572.1	601.8	629.2	411.9	334.4	254.2	256.0	339.5	287.9	363.7	366.7	232.9	249.8	337.3	701.6	715.9	682.8	693.2	661.2	715.9
EntreRios500->Ancoa500	1262.3	1189.6	1199.9	1148.3	1156.9	1174.5	1235.3	1291.8	845.5	686.4	521.8	525.5	696.9	591.0	746.6	752.8	478.2	512.8	692.4	1440.3	1469.7	1401.7	1423.1	1357.3	1469.7
Charrua220->Mulchen220	-270.5	-259.7	-188.4	-208.5	-61.1	-214.0	-313.8	-329.1	23.3	164.0	142.5	134.3	126.1	152.9	125.3	130.5	135.6	179.7	7.4	-518.3	-538.0	-540.0	-577.0	-536.3	577.0
Cautin220->RioTolten220	166.3	139.1	142.9	119.2	117.9	131.2	171.1	202.9	209.1	214.1	181.2	181.2	181.2	181.2	181.2	181.2	212.3	214.5	115.4	213.9	224.0	208.7	189.5		224.0
Tineo220->PMontt220	160.7	146.4	146.9	137.5	132.3	136.9	157.4	180.1	151.3	141.1	115.4	114.0	118.7	118.6	117.8	123.5	124.6	156.4	174.4	110.1	216.2	220.2	211.2	196.8	220.2

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
SUMA TOTAL PMGD	110.0	109.5	109.2	109.5	109.3	109.7	112.9	401.0	1150.3	1664.5	1930.7	2062.8	2095.7	2084.6	2082.0	2033.5	1971.4	1816.5	1351.4	454.5	116.0	116.6	117.4	116.2	22335.2
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	292.0	1042.3	1557.7	1823.8	1954.8	1986.9	1974.6	1970.4	1923.4	1862.9	1708.7	1243.2	343.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19687.8
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	30.8	30.3	30.0	30.3	30.1	30.5	30.4	29.8	28.8	27.6	27.7	28.8	29.6	30.8	32.4	30.9	29.3	28.6	29.0	31.5	36.8	37.4	38.2	37.0	746.6
SUMA TOTAL PMGD PASADA	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	74.2	1780.8
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	81.1	82.0	81.5	81.2	80.7	79.8	236.9	63.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.1	72.7	72.7	73.2	73.8	47.53
MontePatria013	83.5	84.1	83.9	84.3	84.6	84.5	254.0	68.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	85.1	85.3	84.8	85.2	51.58
Punitaqui013	86.5	87.1	86.8	87.3	87.6	87.5	263.0	70.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	90.2	90.5	89.9	90.4	53.84
Placilla110	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	181.5	49.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	68.4	68.4	59.5	58.8	37.68
LaCalera110	62.4	62.4	62.4	62.3	62.3	62.3	188.1	51.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	71.2	71.2	61.9	61.2	39.10
Cabildo023	65.6	65.6	65.6	65.5	65.5	65.5	197.7	54.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	74.5	74.5	64.7	64.0	41.03
Quereo023	62.2	62.3	62.2	62.2	62.2	62.2	187.7	51.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	71.9	71.9	62.5	61.7	39.17
SanFelipe110	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	62.3	188.0	51.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	71.2	71.2	61.9	61.2	39.09
Rungue044	62.3	62.3	62.3	62.2	62.2	62.2	187.8	51.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	71.3	71.3	61.9	61.2	39.07
Casablanca066	65.0	65.0	65.0	64.9	64.9	64.9	195.9	53.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	75.2	75.2	65.4	64.6	40.92
SantaMarta110	62.3	62.4	62.4	62.3	62.3	62.3	188.0	51.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	71.6	71.6	62.2	61.5	39.17
Leyda110	63.6	63.6	63.6	63.6	63.6	63.6	191.7	52.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	73.5	73.5	63.8	63.1	40.02
Lihueimo066	69.2	69.2	69.2	69.2	69.2	69.2	208.7	57.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	83.4	83.4	72.5	71.6	44.22
IsladeMaipo066	13.9	13.9	13.9	13.7	13.7	13.7	39.6	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	74.5	74.4	21.5	17.4	16.20
SanBernardo110	12.9	12.9	12.9	12.7	12.7	12.7	36.8	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.2	68.1	19.6	15.9	14.90
Buin110	12.4	12.5	12.5	12.3	12.3	12.3	35.6	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	65.3	65.2	18.8	15.3	14.32
Colchagua066	1.8	1.8	1.8	1.6	1.6	1.6	3.2	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	52.3	52.2	9.2	5.3	7.87
LasCabras066	1.8	1.9	1.9	1.7	1.7	1.7	3.3	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	55.7	55.6	9.8	5.7	8.37
Curico066	1.8	1.8	1.8	1.6	1.7	1.7	3.2	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	52.9	52.9	9.3	5.4	7.97
Constitucion066	4.9	4.8	4.8	4.5	4.7	4.7	12.5	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	56.7	56.7	14.2	9.1	10.17
Tome066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	50.2	50.3	7.2	3.2	6.89
Cabrero013	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	47.5	47.6	6.8	3.0	6.53
Lebu066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	55.3	55.4	7.9	3.5	7.58
TresPinos066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	55.0	55.1	7.8	3.5	7.53
LosAngeles066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	49.2	49.3	7.0	3.1	6.76
Angol066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	56.9	57.0	8.1	3.6	7.79
ElAvellano066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	49.0	49.1	7.0	3.1	6.72
Traiguen066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	56.0	56.1	8.0	3.5	7.67
Curacautin066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	55.8	56.0	8.0	3.5	7.65
Lautaro066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	55.0	18.3	8.0	3.5	5.91
Panguipulli066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0	64.0	65.5	65.6	63.5	65.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	59.7	197.6	8.5	3.7	27.31
Corral023	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	63.4	64.8	65.0	62.9	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	59.1	195.7	8.4	3.7	27.05
Osorno066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.0	0.0	62.8	64.2	64.3	62.3	64.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	58.7	194.3	8.4	3.7	26.81
PuertoVaras013	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.0	0.0	65.7	67.1	67.3	65.1	67.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	61.3	203.0	8.8	3.8	28.03
Melipulli066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	47.2	67.8	66.2	67.6	67.8	65.7	67.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	61.8	205.3	8.8	3.8	33.02
Colaco066	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	49.5	71.1	69.4	70.8	71.0	68.9	71.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	64.8	215.1	9.3	4.0	34.61
Pid-Pid110	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	49.5	70.7	69.4	70.5	70.4	69.1	70.4	71.2	69.5	48.4	0.0	58.4	62.4	207.0	8.9	3.9	41.89
Chonchi110	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	49.0	70.0	68.6	69.7	69.7	68.3	69.7	70.5	68.8	47.9	0.0	57.7	61.7	204.7	8.8	3.8	41.44

Sistemas de Almacenamiento	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	202	257	194	327	399	479	636	0	-13	-260	-470	-342	-436	-353	-576	-317	-384	-342	-68	73	366	581	594	534	1078
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	0.0	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.0	0.0	0.0	-8.0	-0.3	-8.0	-8.0	-0.4	-0.3	-8.0	0.0	0.0	0.0	8.0	8.0	8.0	7.7	14.4
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-30.6	-41.6	0.0	-41.6	0.0	0.0	-41.6	-41.6	0.0	41.6	41.6	41.6	41.6	21.2	-9.4
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	127.9	0.0	130.0	130.0	129.8	0.0	0.0	-92.3	-115.5	-4.1	-124.8	-4.1	-124.5	-4.1	-120.1	-114.8	0.0	0.0	0.0	45.5	130.0	130.0	118.9
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	5.6	0.0	38.2	0.0	80.0	36.2	80.0	0.0	-13.1	-13.9	-14.3	-21.4	-33.5	-30.5	-51.0	-46.5	-53.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	0.0	0.0	-1.3
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	42.7	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	0.0	0.0	0.0	-43.6	-15.4	-42.1	-40.1	-38.0	-36.6	-34.2	0.0	0.0	0.0	49.9	49.9	49.9	49.9	42.2
SAE-CRCA-PFV-COYA	3.3	0.0	3.3	137.4	137.4	114.5	137.4	0.0	0.0	0.0	-72.9	-137.4	-3.3	-137.4	-137.4	-137.4	-12.3	0.0	0.0	0.0	63.0	137.4	137.4	137.4	370.4

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 12 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	-0.1	-2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	2.0
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	0.0	30.0	24.1	0.0	0.0	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-30.0	-30.0	-30.0	-30.0	-23.8	-29.6	-1.6	0.0	0.0	30.0	30.0	30.0	30.0	29.1
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-32.0	0.0	0.0	-1.3	-32.0	0.0	31.1	17.6	10.1	5.2	0.0	-1.3
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	125.2	108.1	0.0	121.6	27.9	130.0	130.0	0.0	0.0	-93.7	-117.2	0.0	-126.5	0.0	-126.3	0.0	-83.1	-116.5	0.0	0.0	27.3	130.0	130.0	89.7	356.5
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-58.9	0.0	-28.3	0.0	0.0	0.0	-35.2	0.0	0.0	60.0	60.0	0.0	0.0	-2.4
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	68.2	68.2	0.0	68.2	23.2	68.2	68.2	0.0	0.0	-57.5	-68.2	-32.8	-68.2	-0.8	-68.2	-68.2	-0.8	0.0	-68.2	0.0	68.2	68.2	23.2	68.2	159.1

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	147	141	160	130	373	142	141	69	1587	2434	2361	2606	2819	2868	2830	3306	2715	2460	1280	0	0	0	0	73	28 642
Total	147.1	140.8	160.3	130.3	373.2	142.4	141.3	68.9	1586.7	2434.0	2360.8	2605.6	2818.9	2868.2	2829.7	3305.7	2715.5	2460.3	1279.9	0.0	0.0	0.0	0.0	72.6	28642.0

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

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 12 de noviembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.8	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	7.0	4.1	4.0	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.7	4.7	4.5	5.3	8.6	9.0	9.0	9.0	155.5	9.0	6.5
COSAPILLA	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	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	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	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	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	34.7	1.6	1.4
PUCLARO	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	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.1	0.5	0.4	0.4	9.5	0.5	0.4
LOSMOLLES	7.6	7.8	7.9	7.4	6.3	5.1	4.9	4.6	5.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.8	5.1	4.7	5.1	4.3	7.4	8.4	8.6	109.8	8.6	4.6
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	42.4	40.5	37.9	41.7	41.1	40.6	40.0	39.5	39.0	38.5	38.1	37.8	37.5	37.2	37.0	37.5	39.1	41.6	45.2	47.2	48.5	48.4	48.8	48.6	993.7	48.8	41.4
JUNCALITO	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	27.2	1.3	1.1
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	23.8	24.5	23.9	24.8	23.8	24.0	23.7	25.0	24.6	22.2	20.8	21.4	23.0	24.3	22.9	24.1	24.0	23.9	23.6	22.3	23.7	25.1	24.8	24.9	569.1	25.1	23.7
BLANCO	55.1	55.3	55.1	54.8	54.5	54.5	54.5	54.1	53.8	54.0	53.3	52.7	49.6	44.3	45.5	50.4	53.3	53.2	51.9	53.9	55.0	55.4	54.4	54.1	1272.7	55.4	53.0
LOSQUILOS	28.8	28.6	28.5	27.4	28.2	29.1	28.8	23.8	27.4	27.5	26.7	26.9	25.8	27.1	26.3	27.2	27.2	28.0	28.5	29.8	27.0	27.9	25.7	22.2	654.4	29.8	27.3
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	10.0	0.6	0.4
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.1	0.0	0.3	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	24.3	1.1	1.0
ALFALFAL	128.0	128.2	127.0	127.0	125.6	124.3	127.8	120.8	118.1	115.6	108.0	105.4	94.1	97.3	102.0	101.5	101.3	106.3	116.5	117.5	130.6	139.7	139.5	144.5	2840.6	144.5	118.4
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2
CALIBORO	0.0	0.0	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	1.0	1.0	1.0	10.1	1.0	0.4
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	110.1	110.3	109.8	110.5	110.6	110.3	109.3	109.2	110.3	110.4	110.2	107.3	101.8	98.2	97.3	97.4	97.4	97.4	105.7	106.4	109.2	109.2	110.0	2558.0	110.6	106.6
SAUZAL	54.6	56.2	56.5	53.8	59.5	61.7	60.8	58.3	56.0	54.5	55.8	58.9	56.8	55.4	52.7	53.8	60.4	57.7	55.3	59.6	68.4	73.2	70.8	69.8	1420.5	73.2	59.2
CIPRESILLOS	6.4	6.4	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	5.6	5.4	6.2	6.2	6.2	6.3	6.1	6.4	6.6	6.7	7.0	7.1	7.2	153.3	7.2	6.4
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.0	9.1	9.1	9.0	9.1	9.2	9.2	9.2	9.1	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	8.9	8.8	9.2	9.1	9.0	9.1	9.3	9.6	9.5	9.5	219.1	9.6	9.1
LA-COMPANIA-II	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	45.3	2.0	1.9
LAHUERA	140.5	139.3	138.7	128.9	131.8	137.1	132.4	128.3	131.7	135.9	133.3	146.4	137.2	146.4	148.6	143.4	131.8	152.1	146.0	143.9	128.6	160.1	157.4	160.4	3379.9	160.4	140.8
LACONFLUENCIA	102.4	96.9	81.2	77.5	77.6	81.4	107.1	107.7	108.9	113.5	112.4	102.3	105.4	99.5	100.2	98.7	100.6	98.9	98.8	112.7	104.1	104.6	101.1	114.0	2407.3	114.0	100.3
ELPASO	30.5	26.9	22.2	22.2	19.8	30.9	42.5	32.3	24.1	26.1	26.3	26.0	26.3	26.3	26.9	32.6	43.2	44.2	46.6	48.4	52.2	47.5	49.0	799.3	52.2	33.3	
SANANDRES	21.7	21.7	21.7	21.7	21.7	21.4	18.7	14.0	10.5	8.4	8.4	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	15.0	15.0	15.0	15.0	370.9	21.7	15.5
CONVENTOIEJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	368.0	15.3	15.3
LAMONTANA-1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	1.0	1.4	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	23.6	1.4	1.0
LAMONTANA-2	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.0	0.0	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	1.9	1.3
CUMPEO	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	4.9	4.9	3.4	2.4	2.0	4.1	4.5	4.7	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	112.1	5.3	4.7
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	70.3	2.9	2.9
ROBLERIA	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.3	2.0	1.7	0.7	0.7	34.2	2.0	1.4
LIRCAY	19.4	16.2	16.2	20.2	20.4	20.4	20.4	16.7	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	19.1	20.4	20.5	20.5	20.5	20.5	410.3	20.5	17.1
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	107.1	4.5	4.5
PROVIDENCIA	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	0.1	0.0	1.0	2.3	2.2	2.2	2.2	1.7	2.2	2.4	2.4	2.6	47.9	2.6	2.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
RIOCOLORADO	16.2	14.4	1																								

CHIBURGO	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	2.0	17.0	20.0	20.0	20.0	18.0	20.0	20.0	20.0	457.0	20.0	19.0
----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	------	------

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
SANCLEMENTE	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	103.2	4.3	4.3	
SANIGNACIO	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	27.0	18.0	18.0	12.0	11.0	13.0	21.0	24.0	24.0	24.0	25.0	26.0	33.0	35.0	671.0	36.0	28.0	
PEHUENCHE	524.6	537.1	542.5	505.7	532.8	458.2	474.4	435.7	426.4	472.7	383.7	336.2	303.3	282.5	273.0	282.3	482.7	454.2	487.5	428.8	466.8	397.8	504.7	10270.8	542.5	427.9		
RALCO	553.1	569.2	500.2	398.1	411.8	535.9	539.8	485.7	363.2	303.7	289.5	290.6	318.3	292.5	305.5	293.3	285.3	269.1	412.9	570.7	570.1	601.9	590.3	585.6	10336.0	601.9	430.7	
PALMUCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PANGUE	435.5	421.7	456.0	449.0	452.3	367.2	382.1	391.6	287.5	173.1	167.1	167.6	172.5	168.3	176.9	188.0	195.8	191.8	280.8	410.2	439.2	455.2	452.3	455.4	7737.2	456.0	322.4	
ANGOSTURA-1	139.0	136.0	133.0	124.0	131.0	109.0	105.0	94.0	124.0	138.0	139.0	139.0	139.0	90.0	140.0	139.0	138.0	138.0	106.0	100.0	101.0	102.0	100.0	103.0	2907.0	140.0	121.1	
ANGOSTURA-2	138.0	135.0	130.0	131.0	131.0	102.0	119.0	137.0	138.0	53.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	67.0	75.0	75.0	75.0	74.0	77.0	1661.0	138.0	69.2	
ANGOSTURA-3	39.0	40.0	40.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	40.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	40.0	39.0	40.0	941.0	40.0	39.2	
PE-TCHAMMA	0.0	2.8	0.8	6.8	35.6	71.4	93.7	68.8	45.1	28.3	1.5	3.2	13.9	20.0	22.0	28.7	25.2	43.4	39.9	74.5	49.8	6.0	1.0	0.0	682.4	93.7	28.4	
PE-SIERRAGORDA	0.0	1.5	6.0	14.2	16.6	28.3	24.1	28.8	26.4	9.9	0.0	3.7	14.5	19.1	37.2	44.2	39.5	38.3	33.9	75.9	36.1	7.2	0.0	0.0	505.3	75.9	21.1	
PE-VALDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.2	0.5	5.5	4.1	2.6	3.4	4.8	1.2	0.0	0.0	6.0	10.0	10.0	26.3	32.2	31.0	27.5	10.6	0.0	25.5	9.3	0.8	211.4	32.2	8.8	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	16.0	60.6	63.6	57.3	55.5	48.9	135.1	155.1	117.9	78.8	25.5	822.8	155.1	34.3	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.1	1.0	5.5	8.3	12.3	13.2	11.7	2.3	0.0	0.0	3.9	10.0	57.0	64.8	58.3	56.5	50.0	130.0	141.3	56.4	21.7	1.4	705.6	141.3	29.4	
PE-CERRO-TIGRE	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	35.0	39.6	51.1	30.9	133.4	170.9	167.3	117.1	60.1	19.3	826.5	170.9	34.4	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	5.1	6.2	1.5	0.8	0.1	1.3	0.0	4.1	3.1	5.4	5.7	29.1	39.1	34.8	32.3	19.8	9.0	0.4	0.0	0.5	23.5	221.8	39.1	9.2	
PE-SARCO	142.3	112.5	74.4	49.1	57.2	19.8	11.3	1.4	0.0	0.9	0.7	0.5	3.8	7.8	5.1	0.2	0.3	0.7	0.5	13.1	7.5	0.8	0.0	0.0	509.8	142.3	21.2	
PE-HORIZONTE	9.5	3.0	2.8	19.6	56.7	47.2	34.8	9.0	57.9	75.0	78.1	54.3	12.6	1.1	4.6	110.9	132.0	112.4	95.8	64.0	17.9	1.0	17.9	85.8	1103.9	132.0	46.0	
PE-KALLPA	0.4	0.6	0.5	13.9	50.1	45.4	26.3	11.9	38.7	46.4	55.7	36.2	11.2	3.4	21.2	81.9	107.9	106.0	99.2	75.8	16.6	0.7	0.9	36.7	887.5	107.9	37.0	
PE-SANJUAN	117.5	118.7	95.2	81.2	68.2	35.7	19.3	2.8	0.0	2.2	5.5	11.7	16.2	12.2	3.0	0.0	2.4	14.4	18.6	22.1	13.2	3.4	0.0	0.0	663.5	118.7	27.6	
PE-CABOLEONES	106.5	72.4	56.4	63.0	49.4	14.1	5.3	0.0	0.0	1.6	9.9	16.9	21.3	25.5	12.5	1.7	1.1	10.1	16.9	21.3	10.4	0.9	0.0	0.0	517.2	106.5	21.6	
PE-CABOLEONES-2	82.6	50.0	36.1	36.7	25.3	3.0	0.3	0.0	0.0	0.3	7.0	11.1	18.2	27.0	18.2	4.9	1.2	6.9	9.2	9.9	3.2	0.0	0.0	0.0	350.8	82.6	14.6	
PE-CABOLEONES-3	137.3	100.2	82.3	63.3	58.2	26.6	15.2	2.2	0.7	0.0	0.1	1.4	4.5	6.4	2.5	0.9	1.2	8.4	8.7	8.6	8.7	1.0	0.0	0.0	538.1	137.3	22.4	
PE-ATACAMA	106.6	83.0	65.2	64.9	49.4	16.4	9.0	0.6	0.9	0.0	0.3	5.2	15.8	17.2	9.7	3.4	1.8	12.4	13.3	7.1	5.5	0.4	0.0	0.0	488.1	106.6	20.3	
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	102.1	100.0	96.6	84.4	70.9	47.5	41.3	53.4	27.3	15.6	18.3	25.6	31.6	35.2	30.8	34.4	36.6	37.5	34.6	36.0	33.5	43.7	41.4	15.6	1093.9	102.1	45.6	
PE-LOSCURUROS	84.6	78.9	26.0	12.0	2.4	0.0	0.6	10.4	1.4	0.7	2.7	2.6	16.0	44.8	43.4	41.5	38.0	36.5	32.2	52.9	55.3	7.6	5.8	1.9	598.4	84.6	24.9	
PE-TALINAYORIENTE	66.4	52.4	35.9	17.2	10.2	11.9	22.3	33.6	17.5	9.7	5.6	9.6	23.2	37.9	37.0	36.0	32.1	30.9	27.5	40.0	26.5	20.0	22.0	3.1	628.4	66.4	26.2	
PE-TALINAYPONIENTE	56.3	52.6	46.7	40.0	32.7	39.4	39.3	45.5	15.8	21.8	23.4	23.0	24.1	26.0	24.8	24.1	21.3	20.9	18.6	40.4	45.7	40.9	36.9	15.6	775.6	56.3	32.3	
PE-PUNTA-DE-TALCA	59.7	52.1	30.0	25.0	9.6	3.8	5.1	17.0	13.7	6.4	16.9	27.1	42.0	54.9	47.6	53.0	41.7	46.0	35.3	40.4	36.4	32.9	35.7	11.2	743.4	59.7	31.0	
PE-PUNTASIERRA	77.9	77.6	66.5	65.4	41.5	30.4	26.1	41.2	27.1	28.4	35.7	36.6	35.0	35.7	34.6	33.5	29.8	29.2	27.6	56.3	77.0	56.5	45.2	15.2	1030.0	77.9	42.9	
PE-MONTEREDONDO	32.0	30.5	17.8	13.5	7.6	4.1	6.6	15.5	7.1	3.5	7.8	12.2	16.6	18.1	10.2	6.1	4.9	12.8	13.8	19.5	21.9	9.3	5.7	2.3	299.3	32.0	12.5	
PE-CANELA	8.5	8.3	4.4	4.2	2.8	0.8	2.0	1.6	1.7	3.9	6.9	3.1	2.9	3.1	3.9	4.2	9.1	8.6	7.7	11.1	10.0	9.0	4.2	3.3	125.2	11.1	5.2	
PE-CANELA-2	44.1	34.1	17.2	21.0	11.5	16.1	18.3	6.6	14.9	23.2	23.9	23.9	24.5	26.1	24.8	24.0	21.1	20.8	18.5	32.0	29.0	44.8	29.9	19.8	569.9	44.8	23.7	
PE-TOTAL	37.1	27.1	12.9	11.9	13.1	9.7	9.6	10.0	3.9	3.6	8.7	11.0	15.3	20.0	20.6	20.1	19.9	17.2	16.2	21.3	29.8	39.6	30.4	24.7	433.7	39.6	18.1	
PE-PUNTAPALMERAS	40.9	38.9	23.3	26.2	18.6	13.0	15.6	13.8	7.3	5.0	13.1	16.4	18.0	19.0	18.6	18.0	16.1	15.9	13.5	32.2	36.2	35.5	29.1	21.2	505.3	40.9	21.1	
PE-UCUQUER	7.8	7.7	7.7	7.9	7.2	7.4	7.6	7.8	7.1	7.2	1.8	1.5	0.9	0.8	0.9	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	5.3	7.8	7.8	7.8	7.8	118.9	7.9	5.0
PE-UCUQUER-2	7.6	6.5	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.2	4.8	1.1	0.9	0.2	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.6	6.8	6.0	6.1	101.8	7.7	4.2	
PE-LA-ESTRELLA	46.1	41.9	24.5	22.1	22.1	35.2	34.8	39.9	26.9	19.7	10.8	9.3	10.2	7.4	10.7	11.0	11.0	15.3	29.8	29.6	41.8	47.0	41.9	599.8	47.0	25.0		
PE-CARDONAL	24.1	21.8	18.6	18.8	18.7	18.6	18.5	18.7	21.1	12.5	7.1	7.7	6.4	6.1	5.8	6.1	6.3	5.9	8.5	16.4	21.4	26.1	24.6	24.1	363.7	26.1	15.2	
PE-MANANTIALES	21.1	18.4	19.4	20.3	17.3	17.7	17.5	20.1	21.2	12.6	7.0	4.4	5.7	6.3	6.1	6.0	6.2	5.9	9.1	16.7	14.4	21.7	22.4	20.7	337.9	22.4	14.1	
PE-LOS-CERRILLOS	32.8	32.4	26.2	29.9	27.9	28.5	22.7	27.2	27.4	14.4	10.0	11.0	12.0	11.7	12.1	12.0	11.6	12.3	15.6	23.1	24.7	39.6	40.1	32.2	537.4	40.1	22.4	
PE-ELMAITEN	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	8.0	8.8	6.1	4.2	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.9	8.2	8.7	8.8	8.8	8.8	150.1	8.8	6.3	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.3	8.3	7.6	7.4	6.6	8.2	8.4	8.3	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	196.9	8.4	8.2	
PE-ALENA	56.5	47.3	55.0	55.0	55.0	57.1	64.9	68.7	45.6	31.3	22.7	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	26.5	64.3	68.0	69.0	69.0	69.0	1057.6	69.0	44.1	
PE-CUEL	11.0	10.2	14.2	14.5	14.4	16.4	19.7	19.3	8.0	2.1	9.4	7.4	7.5	8.0	8.0	10.7	11.5	11.5	12.4	23.3	26.8	23.5	24.9	27.4	342.0	27.4	14.3	
PE-SAN-MATIAS	62.2	65.5	74.4	73.4	69.9	60.7	62.6	58.7	42.8	30.5	30.7	30.0	31.0	33.0	32.3	31.1	28.2	27.1	23.7	51.3	64.0	64.0	64.0	63.3	1174.2	74.4	48.9	
PE-LOS-OLMOS	56.7	60.7	78.2	82.7	85.8	78.9	79.5	83.7	57.7	40.7	41.6	40.9	42.															

	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-PICA	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	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	7.1	10.5	10.5	10.9	10.8	11.0	10.8	10.3	7.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	11.0	4.0
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.4	31.0	40.0	40.8	40.1	42.2	45.1	43.3	41.9	37.4	36.3	31.1	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	448.6	45.1	18.7
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	2.5	3.0	3.5	3.6	3.5	3.2	2.6	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	3.6	1.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	8.3	16.9	21.8	21.0	22.2	24.0	22.8	22.0	20.1	19.6	11.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	213.5	24.0	8.9
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.3	17.7	12.7	12.1	12.1	12.2	12.1	13.3	12.8	12.1	11.4	9.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	152.6	17.7	6.4
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	9.3	6.1	6.2	6.0	6.3	6.9	5.8	6.1	5.8	5.4	4.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	9.3	3.1
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	20.4	20.6	22.4	22.0	23.0	25.0	23.8	23.0	21.1	20.1	17.6	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	257.3	25.0	10.7
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	1.6	0.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	33.8	68.9	88.5	90.0	88.8	92.6	97.7	93.5	91.4	82.1	79.3	71.0	25.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1003.8	97.7	41.8
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	64.6	43.8	42.9	28.4	0.9	32.9	44.3	43.4	48.9	48.9	45.6	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	477.3	64.6	19.9
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.4	19.6	26.0	24.7	25.4	28.5	29.5	29.3	27.1	25.0	24.4	18.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	291.0	29.5	12.1
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	9.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	9.3	0.6
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	44.0	97.0	154.0	159.0	158.0	164.0	176.0	169.0	162.0	148.0	146.0	111.0	24.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1713.0	176.0	71.4
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	15.1	19.9	20.1	19.7	21.0	22.8	21.7	20.7	19.0	18.3	16.3	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.6	22.8	9.6
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	42.0	70.0	71.0	70.0	73.0	77.1	76.5	73.5	64.4	62.7	55.0	18.6	0.0	0.0	8.6	0.0	0.0	778.0	77.1	32.4
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	39.8	55.3	77.6	82.1	82.1	82.2	82.1	82.1	82.1	82.1	80.2	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	930.5	82.2	38.8
PFV-FINITERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	56.0	102.1	108.7	106.0	107.4	112.0	108.4	104.3	94.2	90.6	81.4	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1214.3	112.0	50.6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.8	38.1	58.4	60.4	59.0	59.4	60.0	61.9	61.1	54.6	53.1	43.4	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	648.0	61.9	27.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	101.1	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.4	8.4	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	7.8	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	8.9	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	38.7	38.6	38.8	38.1	40.1	43.2	41.5	40.1	36.4	35.2	30.9	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	455.2	43.2	19.0
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	19.6	26.3	26.3	26.0	27.3	29.0	27.8	27.1	24.2	23.3	20.6	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	291.9	29.0	12.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	66.7	51.7	52.9	52.1	53.7	57.1	55.7	53.1	48.4	48.3	41.7	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	620.8	66.7	25.9
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	5.8	6.5	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.2	3.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	8.8	2.9
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.4	20.6	35.5	36.3	36.0	37.7	40.0	39.4	37.5	33.1	32.0	28.5	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	395.6	40.0	16.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	12.9	20.6	20.9	20.6	21.9	23.6	22.5	21.0	19.1	18.1	16.3	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	227.9	23.6	9.5
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	34.5	39.9	40.6	40.0	41.7	44.0	42.3	40.9	37.2	35.7	31.9	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	463.5	44.0	19.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.0	0.4
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.4	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	49.7	70.3	71.9	71.0	74.0	78.0	75.2	73.5	65.6	63.4	56.2	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	785.8	78.0	32.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	7.0	8.3	8.4	8.0	8.6	9.0	9.0	8.8	8.0	7.5	7.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.5	9.0	4.0
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	10.3	11.5	15.5	29.6	43.4	54.1	61.0	62.9	58.2	0.2	0.1	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	362.5	62.9	15.1
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	47.1	49.9	50.7	50.1	51.9	55.1	53.3	51.1	46.3	44.5	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	539.2	55.1	22.5
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	46.4	49.8	50.8	50.0	52.1	56.0	53.9	51.7	46.4	44.9	37.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	564.7	56.0	23.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	23.9	39.4	64.6	66.4	65.2	67.5	72.2	69.6	67.5	60.7	58.7	52.3	22.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	730.3	72.2	30.4
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.5	7.2	7.2	7.3	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	6.7	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.3	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	43.8	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	46.4	27.1	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	524.7	49.0	21.9
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.5	40.1	56.5	58.8	56.8	58.2	63.0	61.0	58.6	52.9	51.1	44.7	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	633.3	63.0	26.4
PFV-NUUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	24.0	42.8	44.5	43.5	43.5	47.2	40.7	32.6	29.2	31.3	35.7	31.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	452.0	47.2	18.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	58.5	108.3	106.9	59.6	65.7	65.7	61.5	58.5	55.6	50.5	47.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	753.8	108.3	31.4
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.4	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	4.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	14.9	21.1	21.6	21.0	21.9	23.8	23.0	22.3	20											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	3.8	1.7
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	14.5	20.1	84.6	144.7	114.3	100.1	104.2	141.7	135.1	102.4	24.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1088.7	144.7	45.4
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	3.0	5.9	7.2	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	9.0	3.3
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.8	4.6	9.0	9.0	8.2	7.5	8.8	9.0	9.0	8.8	6.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	9.0	3.5
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.2	9.0	9.1	9.1	9.1	9.2	9.2	9.2	9.0	8.9	7.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	98.2	9.0	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	4.7	2.3
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.8	0.3
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	100.5	9.0	4.2
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	4.2	4.4	4.8	6.5	8.0	8.5	8.4	8.3	8.0	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	8.5	2.9
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.9	8.2	8.0	8.4	8.8	8.7	8.7	8.7	8.5	8.0	5.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.8	3.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	2.9	1.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.2	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	8.1	6.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	8.1	0.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.2	7.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.6	7.0	4.8	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	74.4	8.9	3.1
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.5	5.1	5.1	5.1	5.0	3.3	3.4	4.9	4.3	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	5.1	2.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.4	4.9	5.1	5.1	5.2	5.1	5.0	4.7	4.1	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	5.2	2.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.7	4.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.1	7.2	7.1	6.7	5.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	7.2	3.2
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	4.9	4.8	4.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	5.0	2.3
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.0	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.5	8.2	8.6	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.6	8.1	5.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.1	8.9	3.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	7.1	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	6.8	4.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.1	7.3	3.3
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.1	2.0	0.0	2.5	2.9	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.1	1.2
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	0.8	1.3	0.5	0.0	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	1.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.9	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.7	2.0	2.0	1.9	1.7	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.0	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	6.8	7.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	7.3	1.7
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	2.9	2.9	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	3.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.5	8.5	8.9	9.0	8.9	8.8	8.7	0.1	5.4	8.2	5.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	83.2	9.0	3.5
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	7.7	8.1	8.2	8.3	8.3	8.2	8.0	7.7	7.1	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.3	3.5
PFV-LOSISERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.3	5.5	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.4	5.3	4.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	5.6	2.4
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.1	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	101.8	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	0.5	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.0	0.9	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	7.4	8.1	8.4	8.5	8.5	8.5	2.3	3.2	7.5	5.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.5	3.2
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	3.0	1.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.2	6.7	5.1	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.4	5.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.0	3.5
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.9	8.2	8.4	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	7.9	6.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.5	8.6	3.9
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	3.1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	2.9	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	3.3	1.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.3	7.1	8.4	8.8	7.9	6.0	3.8	1.8	1.3	1.6	2.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	8.8	2.4
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.0	38.2	30.4	99.1	110.1	128.7	111.2	112.6	96.3	123.9	49.4	41.5	6.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	954.6	128.7	39.8
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	33.9	42.0	42.6	42.0	42.6	45.9	44.1	43.0	38.3	37.3	33.4	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	479.4	45.9	20.0
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	24.8	32.8	33.5	33.2	34.7	36.2	35.2	34.1	30.2	29.5	26.1	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	375.2	36.2	15.6
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.5	9.0	4.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.8	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.4	7.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.7	8.7	3.9
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.0	7.9	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.8	5.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	9.0	3.8
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	5.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	9.0	3.8
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.1	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	5.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	8.9	4.0
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.7	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.5	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	5.1	2.2
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	3.6	7.4	7.4	7.4	7.3	7.3	6.2	7.2	7.7	4.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	7.7	2.9
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.5	1.9	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	4.3	8.5	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	6.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.5	3.4
PMGD-PFV-OLIVA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	6.7	8.2	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.3	6.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.1	8.3	3.4
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	9.0	4.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.2	0.5
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	45.2	72.2	114.1	121.4	121.4	122.8	128.4	123.3	120.1	107.5	104.3	92.7	41.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1315.2	128.4	54.8
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.4	2.9	3.3	3.4	3.3	3.0	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.4	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.6	7.2	7.4	7.5	7.3	7.1	7.0	7.0	7.1	7.0	5.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.5	3.3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.6	0.6
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	1.6	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.2	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.0	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	2.5	2.8	2.9	2.7	2.4	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.9	0.9
PFV-PULLALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.7	2.1	2.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.5	1.7	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.9	1.2
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.6	0.6
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	4.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	5.8	2.7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.6	8.3	8.8	8.4	6.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	69.5	8.8	2.9
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	3.8	4.0	3.9	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	4.0	1.8
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.3	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.9	1.6	1.1	1.7	1.9	1.7	1.4	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	93.8	9.0	3.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	2.9	1.3
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.3	0.3	0.5	0.8	1.1	1.3	1.3	1.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.3	0.4
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	2.1	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.1	0.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	4.1	5.0	5.5	5.6	5.5	5.0	4.1	2.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	5.6	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.9	5.9	6.5	6.8	6.9	6.8	6.4	5.9	4.8	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	6.9	2.6
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	8.6	8.8	8.8	6.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	97.5	8.9	4.1
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	1.9	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.2	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.2	3.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	5.7	2.5
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	1.8	0.8
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.1	0.5
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	3.2	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.2	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.6	1.3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	5.8	5.9	5.8	5.7	5.6	5.5	5.4	5.5	5.2	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	5.9	2.5
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.8	3.9	4.8	1.3	4.0	5.5	4.8	3.8	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	5.5	1.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.9	1.4	2.0	2.2	2.2	2.2	2.0	1.8	1.7	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.2	0.9	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.5	2.5	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.6	0.6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.6	8.1	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	7.9	7.8	7.6	5.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	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	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.1	2.0	1.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.7	2.2	1.0
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	6.5	7.9	8.7	8.8	8.7	7.7	6.2	4.2	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	8.8	2.7
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.6	7.9	8.2	8.4	8.6	8.6	8.5	8.2	7.9	7.6	6.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	91.8	8.6	3.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.2	3.6	4.0	4.1	4.0	3.8	3.3	2.8	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.1	1.5
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.4	4.6	4.7	5.1	5.3	5.5	5.5	5.4	5.2	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	5.5	2.3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.5	7.7	7.7	7.7	7.5	7.6	7.4	7.4	7.4	6.7	5.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	84.2	7.7	3.5
PFV-OCOJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.5	6.0	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.0	5.9	5.5	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	6.2	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.1	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	3.5	1.5
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.1	2.7	2.9	2.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.9	1.2
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.0	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.5	4.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	83.2	7.8	3.5
PFV-GRAN-TENO																											

	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-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	4.2	4.5	4.5	4.6	4.6	5.2	9.0	9.0	8.5	6.4	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.4	9.0	2.8	
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.6	0.8	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	8.6	8.6	8.3	7.6	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	8.6	1.9	
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.3	2.6	2.8	2.9	2.8	2.5	2.2	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.9	1.1	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	2.8	1.3	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.4	5.6	5.8	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	5.9	2.0	
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.2	1.1	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	3.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	5.4	2.4	
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	7.4	7.6	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.3	5.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	7.7	3.4	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	6.1	7.4	7.7	7.7	7.7	7.5	6.8	5.7	4.0	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	7.7	2.9	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.8	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.5	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	5.0	2.2	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.2	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.3	1.0	
PFV-PMGD-PANGUILMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.2	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	4.5	2.0	
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0	
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	1.8	2.3	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0	
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.7	1.9	1.9	1.8	1.6	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.5	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	5.1	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	5.1	2.4	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4	
PMGD-PFV-HIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.3	0.5	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	6.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	9.0	4.0	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.1	4.5	4.4	4.3	4.3	4.2	4.2	4.1	4.2	4.2	4.0	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	4.5	2.1	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.2	1.0	
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.2	0.6	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.7	28.8	43.8	44.7	44.0	46.1	49.0	46.7	45.4	40.3	39.3	35.0	20.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	491.4	49.0	20.5	
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	20.4	50.1	59.8	58.8	59.9	62.8	61.6	53.9	35.9	34.7	31.0	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	558.1	62.8	23.3	
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	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	0.0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.3	1.1	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	4.4	4.3	3.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	4.5	2.0	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	2.4	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.2	0.9	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	34.5	58.7	59.3	58.7	61.3	64.9	62.0	60.5	54.0	52.5	47.2	26.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	644.9	64.9	26.9	
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.9	3.0	2.6	1.3	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.2	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5.2	1.7	
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.9	4.8	8.5	8.5	8.6	8.4	8.3	8.2	8.0	7.7	5.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.9	8.6	3.6
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0			

12-11-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.9	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.4	1.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.8	1.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.3	2.4	2.5	1.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.8	1.2
PMGD-IDAHUE-DEL-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	0.0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.3	0.6
PMGD-PFV-COLTAUUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	6.0	2.8
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.3	2.4	1.3	1.6	1.7	2.0	2.4	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	6.0	2.8
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.6	5.4	7.6	6.7	7.6	7.6	7.7	7.9	7.9	7.7	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	7.9	3.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.4	8.7	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.9	2.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	88.6	9.0	3.7
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.1	0.7	0.7
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.6	6.8	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	6.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	9.0	3.5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.1	8.0	7.9	7.9	7.8	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	7.1	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.0	3.8
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.3	8.6	8.8	8.9	9.0	9.0	8.9	8.7	8.3	7.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.0	4.1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.5	5.2	5.9	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.0	5.4	3.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	6.2	2.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	6.8	7.4	7.8	8.1	8.1	8.1	8.0	7.7	7.4	6.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	8.1	3.5
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.1	7.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.6	8.6	7.9	5.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	90.9	8.7	3.8
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.3	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	9.0	3.9
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	0.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.1	8.4	8.8	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	7.8	4.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	9.0	3.8
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	5.0	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.0	4.5	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	5.3	2.3
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.2	2.6	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.9	1.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	5.9	7.1	8.0	8.2	7.9	7.0	5.7	3.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	8.2	2.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.3	2.1	1.6	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.1	2.2	2.4	2.1	2.0	2.3	2.2	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	1.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.6	0.6
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6	0.9
PMGD-PFV-EL-CUERVIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.2	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.1	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.3	4.8	5.8	5.9	6.0	5.8	5.3	4.3	3.0	1.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	6.0	2.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	7.7	7.8	7.9	7.9	7.8	7.9	7.9	8.0	8.2	8.1	8.5	8.5	8.5	7.9	7.6	7.4	7.4	7.7	7.8	7.5	7.8	7.7	7.9	8.1	189.1	8.5	7.9
CERROPABELLON-U2_GEO	7.0	7.0	6.9	6.4	6.1	6.1	6.1	6.0	5.7	5.7	5.5	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	6.0	6.6	7.0	7.0	7.0	7.0	144.8	7.0	6.0
CERROPABELLON-U3_GEO	5.7	5.6	6.1	6.5	6.4	6.5	6.3	6.5	6.2	6.1	5.9	5.7	5.8	5.8	6.5	6.7	6.9	6.6	6.9	6.4	6.0	6.2	6.3	6.1	149.6	6.9	6.2
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	19.0	39.0	67.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	127.0	67.0	5.3
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	218.8	267.0	302.3	473.0	485.8	486.7	486.9	2720.5	486.9	113.4
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	29.5	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	67.5	4.2
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	263.6	265.1	265.2	262.4	264.0	263.8	264.3	252.2	161.2	81.9	81.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	129.0	238.4	265.6	265.7	265.5	263.5	4416.9	265.7	184.0
ANGAMOS-ANG2_CAR	266.0	268.4	268.3	264.5	266.3	267.9	276.6	265.7	176.9	99.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	130.2	246.3	274.6	275.9	261.6	266.3	4519.4	276.6	188.3
COCHRANE-CCH1_CAR	177.4	208.6	181.2	203.5	165.7	203.5	265.4	246.0	145.0	68.5	61.4	61.4	61.4	61.5	61.5	61.4	61.4	61.4	102.0	226.0	268.5	267.9	258.8	264.4</			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	15.1	27.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	27.9	2.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	19.6	0.8
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	2.0	0.2	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	1.9	1.1	0.1	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	39.1	39.1	45.8	71.4	71.4	71.4	59.2	39.2	39.2	39.2	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	60.6	71.5	70.9	71.4	71.4	71.4	1277.3	71.5	53.2	0.0
GUACOLDA-2_CAR	38.5	38.5	44.3	110.7	128.7	128.2	127.9	105.1	41.1	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	78.3	130.0	129.7	129.0	128.7	127.8	1832.1	130.0	76.3	0.0
GUACOLDA-3_CAR	106.9	100.5	134.2	148.1	149.1	149.8	152.8	137.1	61.3	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	39.0	39.0	38.9	38.9	75.9	141.7	135.1	145.7	144.2	152.5	2284.8	152.8	95.2	0.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	74.1	39.6	39.3	81.8	147.1	153.3	153.3	136.8	58.5	38.4	38.5	38.5	38.4	38.6	38.6	38.6	38.5	38.5	71.5	139.9	141.7	145.6	153.7	155.1	2037.8	155.1	84.9	0.0
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	13.8	16.9	13.4	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	10.6	1.2	65.6	16.9	2.7	0.0
PCOLORADA_IFO	0																											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	35.0	2.0	0.0	0.0	37.0	35.0	1.5
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	34.7	36.4	36.5	36.4	36.9	39.2	40.0	35.2	37.0	37.4	41.5	39.5	35.8	35.6	34.6	34.3	39.6	40.6	40.0	41.8	40.4	41.2	39.3	39.1	912.9	41.8	38.0
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	40.0	39.0	40.0	39.5	41.0	40.0	40.0	41.0	41.0	40.5	42.0	42.0	40.5	42.0	41.5	42.0	41.5	42.5	42.0	42.5	41.5	41.0	41.5	41.0	985.5	42.5	41.1
ESCUADRON_COGEN	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	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.0	12.8	1.0	0.5
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.9	1.3	2.1	2.1	3.1	5.0	5.9	0.8	2.4	5.8	7.1	5.9	2.1	1.1	1.0	0.8	1.7	6.8	6.1	5.9	5.0	5.2	3.6	3.0	84.7	7.1	3.5
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	20.6	17.1	13.8	13.5	13.5	12.7	13.5	14.5	17.5	14.5	13.8	13.4	13.4	13.4	13.6	13.9	13.9	13.8	13.4	13.5	14.0	14.0	14.0	14.0	343.1	20.6	14.3
VALDIVIA_COGEN	34.6	28.7	27.1	23.5	26.6	27.9	28.6	29.4	40.1	43.7	39.9	44.2	37.9	41.6	38.3	47.1	39.5	36.9	37.6	35.7	29.6	25.5	26.8	23.1	813.8	47.1	33.9
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	0.5	0.3	0.0
ELMOLLE	1.7	1.7	1.7	1.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.2	0.8	0.9	0.9	0.9	1.4	1.7	24.0	1.7	1.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0					

	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
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-PINOS	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	1.9	1.3	1.2	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	53.2	2.5	2.2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	7.2	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	97.1	8.8	4.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSSAUCES-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
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUSIANA-PACIFIC-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
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULJI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	65.1	2.7	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-516.1	-528.1	-547.1	-478.6	-515.7	-494.8	-579.0	-410.9	-309.9	-300.8	-310.9	-337.6	-302.0	-218.7	-164.9	-148.6	-205.3	-194.8	-97.8	-92.8	60.1	-25.7	-92.7	-192.9	-7005.6	60.1	-291.9
CHANGOS->CUMBRES C2	-515.6	-527.4	-262.1	-478.2	-515.2	-494.4	-578.2	-411.1	-310.8	-301.6	-311.6	-338.2	-302.8	-220.1	-166.4	-150.2	-206.6	-196.1	-99.8	-94.8	57.3	-28.1	-94.7	-194.4	-6740.7	57.3	-280.9
CUMBRES->CHANGOS C1	532.0	547.6	567.2	477.9	478.6	466.3	569.0	413.3	265.4	239.6	240.2	289.6	285.0	209.9	134.3	30.9	68.4	70.4	-7.1	26.2	-63.2	40.2	97.1	134.3	6113.1	569.0	254.7
CUMBRES->CHANGOS C2	530.9	546.4	566.1	476.4	477.1	464.8	567.9	411.8	263.4	237.4	238.0	287.6	283.0	207.8	131.9	28.2	65.9	67.9	-9.8	23.6	-66.0	37.6	94.8	131.9	6064.4	567.9	252.7
TOTAL HORA.	7270.2	6994.4	6905.6	6571.6	6632.3	6692.0	7267.2	7235.4	7490.5	7776.7	8002.1	8162.0	8200.1	8105.5	8057.2	8039.1	8095.3										

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 12 de noviembre de 2024

12-11-2024	Hora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisga	Comisga	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:25:00	-	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
00:25:00	-	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
00:25:00	-	-	PE-SAN GABRIEL	PE-SAN GABRIEL	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
00:25:00	-	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
00:25:00	-	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
00:25:00	-	-	PE-LOS CURRUROS	PE-LOS CURRUROS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
00:25:00	-	-	PE-LOS OLIVOS	PE-LOS OLIVOS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
00:25:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
00:25:00	-	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
00:25:00	-	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC
00:25:00	-	-	VIALES, BL1, COGEN	VIALES, BL1, COGEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
00:25:00	-	-	NUUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
00:25:00	-	-	NUUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
00:25:00	-	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
00:25:00	-	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
00:25:00	-	-	CAPIELLO	CAPIELLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO
00:25:00	-	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO
00:25:00	-	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO
00:25:00	-	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.5 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 136.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 106.2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	LAMINA	LAMINA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
00:25:00	-	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	249	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 261.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	249	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	RALCO-1	RALCO-1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	RALCO-2	RALCO-2	270	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI+)	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	DIOSDADAGUA	DIOSDADAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PANGUE-1	PANGUE-1	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE-2	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.8 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
00:25:00	-	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-RENACO	PE-RENACO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:25:00	-	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:25:00	-	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:25:00	-	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:25:00	-	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:25:00	-	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.9 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.3 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-EL ARAYAN	PE-EL ARAYAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-FULCHESUR	PE-FULCHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:25:00	-	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:25:00	-	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:25:00	-	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:25:00	-	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:25:00	-	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondístico	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	PE-SARCO	PE-SARCO	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.6 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:25:00	-	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.7 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:25:00	-	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SITR	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:25:00	-	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:25:00	-	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:25:00	-	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:25:00	-	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:25:00	-	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
00:25:00	-	-	COYA	COYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
00:25:00	-	-	ITATA-2	ITATA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
00:25:00	-	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
00:25:00	-	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	9	N	-	CI							

12-11-2024															
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
00:48:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
00:48:00	-	PE-MESANAVIÑA	PE-MESANAVIÑA	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
00:48:00	-	PE-LOSCURRUROS	PE-LOSCURRUROS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
00:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
00:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
00:48:00	-	PE-SANPATITAS	PE-SANPATITAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
00:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
00:48:00	-	VINALES_B1,1_COGEN	VINALES_B1,1_COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
00:48:00	-	NEUVALDEA-1_B1,1_COGEN	NEUVALDEA-1_B1,1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
00:48:00	-	NEUVALDEA_B1,1+BL2_COGEN	NEUVALDEA_B1,1+BL2_COGEN	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
00:48:00	-	VALDIVIA_B1,1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1,1_COGEN_EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
00:48:00	-	VALDIVIA_B1,1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1,1+BL2_COGEN_EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
00:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
00:48:00	-	PUELEPU-1	PUELEPU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
00:48:00	-	PUELEPU-2	PUELEPU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
00:48:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	LAMINA	LAMINA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
00:48:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	256	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	RALCO-1	RALCO-1	287	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	RALCO-2	RALCO-2	320	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
00:48:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
00:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
00:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
00:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
00:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
00:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
00:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-PUBLICHESUR	PE-PUBLICHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
00:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
00:48:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
00:48:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
00:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
00:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
00:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
00:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
00:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
00:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
00:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
00:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
00:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
00:48:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
00:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
00:48:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
00:48:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
00:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA												

12-11-2024															
Mora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de
01:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES	
01:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES	
01:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		CAPIULO	
01:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ANPAC	
01:20:00	-	VINALES_BLL1,COGEN	VINALES_BLL1,COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ARAUCO	
01:20:00	-	NUEVALDEIA-1,BLL1,COGEN	NUEVALDEIA-1,BLL1,COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ARAUCO	
01:20:00	-	NUEVALDEIA_BLL1BL2,COGEN	NUEVALDEIA_BLL1BL2,COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ARAUCO	
01:20:00	-	VALDIVIA_BLL1,COGEN,EUCA	VALDIVIA_BLL1,COGEN,EUCA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ARAUCO	
01:20:00	-	VALDIVIA_BLL1+BL2,COGEN,EUCA	VALDIVIA_BLL1+BL2,COGEN,EUCA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ARAUCO	
01:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		CAPULLO	
01:20:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		CAPULLO	
01:20:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		CAPULLO	
01:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	130 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	130 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	160 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	131 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(-); SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	LAMINA	LAMINA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN	
01:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	269 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	268 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	RALCO-1	RALCO-1	287 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2	320 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	206 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 206.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	219 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN	
01:20:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-REMACO	PE-REMACO	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	
01:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	
01:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	
01:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	
01:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	
01:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	
01:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	74 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	99 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-PUEBLICHESUR	PE-PUEBLICHESUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	
01:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		HIDRO MAULE	
01:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		HIDRO MAULE	
01:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		HIDRO MAULE	
01:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		HIDRO MAULE	
01:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	MAMPE-2	MAMPE-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	112 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	
01:20:00	-	PE-SANUIAN	PE-SANUIAN	123 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	
01:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	
01:20:00	-	CARILAFUQUEN-1	CARILAFUQUEN-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	
01:20:00	-	CARILAFUQUEN-2	CARILAFUQUEN-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	
01:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	
01:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	
01:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PACIFIC HYDRO	
01:20:00	-	COYA	COYA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PACIFIC HYDRO	
01:20:00	-	ITATA-2	ITATA-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	
01:20:00	-	FLORDIA2-1	FLORDIA2-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	
01:20:00	-	FLORDIA2-2	FLORDIA2-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	
01:20:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	
01:20:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	
01:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		RIO COLORADO	
01:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SENO	-		RIO COLORADO	
01:20:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	
01:20															

12-11-2024																
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
01:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ANPAC		
01:40:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ARAUCO		
01:40:00	-	NEUVALDEA-1, BL1, COGEN	NEUVALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ARAUCO		
01:40:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NEUVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ARAUCO		
01:40:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ARAUCO		
01:40:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ARAUCO		
01:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		CAPULLO		
01:40:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		CAPULLO		
01:40:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		CAPULLO		
01:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	LAMINA	LAMINA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		COLBUN		
01:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	275	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	RALCO-1	RALCO-1	287	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	RALCO-2	RALCO-2	320	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GENERACION		
01:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER		
01:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE		
01:40:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE		
01:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE		
01:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE		
01:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE		
01:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE		
01:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		HIDRO MAULE		
01:40:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		HIDRO MAULE		
01:40:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		HIDRO MAULE		
01:40:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		HIDRO MAULE		
01:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	HAMPIL-2	HAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX		
01:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		LAP		
01:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		LAP		
01:40:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		LAP		
01:40:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		LAP		
01:40:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		LAP		
01:40:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		LAP		
01:40:00	-	PE-PUNTASISERRA	PE-PUNTASISERRA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PACIFIC HYDRO		
01:40:00	-	COYA	COYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PACIFIC HYDRO		
01:40:00	-	ITATA-2	ITATA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA		
01:40:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA		
01:40:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA		
01:40:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA		
01:40:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA		
01:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RIO COLORADO		
01:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RIO COLORADO		
01:40:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RNE		
01:40:00	-	PE-NEGRETRE	PE-NEGRETRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RNE		
01:40:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RNE		
01:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RNE		
01:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN0	-		RNE		
01:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		SCOTTA		
01:40:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		SCOTTA		
01:40:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-		SCOTTA		
01:40:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual						

12-11-2024																	Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo											
02:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_siv	225 RD	-	PC	-	-	RE						N	ENEL GENERACION					
02:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_siv	225 RD	-	PC	-	-	RE						N	ENEL GENERACION					
02:17:00	-		CDC							Finaliza Promrata Generalizada costo SEN 0 (Al Sur de S/E Kimal)						CDC					
02:17:00	-		RAPEL							Cambio CMG											
02:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 N	-	PC	-	-	OM												
02:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75 N	-	PC	-	MTF	OM						N	ENEL GENERACION					
02:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75 RO	-	PC	-	MTF	OM						N	ENEL GENERACION					
02:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75 N	-	PC	-	-	OM						N	ENEL GENERACION					
02:17:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70 LF	-	PC	-	PCP	OM												
02:17:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RD	-	PC	-	-	OM												
02:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 DLF	-	PP	-	PCP	OM												
02:17:00	-									Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					N	ENEL GENERACION					
02:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	37 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	86 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	57 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	76 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	15 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	7 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	NUEVAALDEA-1,BLL,COGEN	NUEVAALDEA-1,BLL,COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	NUEVAALDEA,BLL+BL2,COGEN	NUEVAALDEA,BLL+BL2,COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	NUEVAALDEA-3,COGEN	NUEVAALDEA-3,COGEN	33 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	9 N	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	11 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5 N	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	5 N	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	136 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	130 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	22 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CIPRISES-1	CIPRISES-1	33 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CIPRISES-2	CIPRISES-2	20 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	CIPRISES-3	CIPRISES-3	15 N	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	273 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	272 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	RALCO-1	RALCO-1	187 N	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	RALCO-2	RALCO-2	216 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	82 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	LOMALTA	LOMALTA	36 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	19 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	227 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	227 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	LAJA-1	LAJA-1	16 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-LEASTRELLA	PE-LEASTRELLA	22 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-FUELCHEBUR	PE-FUELCHEBUR	2 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	5 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ITATA-2	ITATA-2	9 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	RICCOLORADO-1	RICCOLORADO-1	8 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	RICCOLORADO-2	RICCOLORADO-2	7 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-ELMALTEN	PE-ELMALTEN	9 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-NEGRETRE	PE-NEGRETRE	28 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-DIQUEQUE	PE-DIQUEQUE	52 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-MALLECOLE	PE-MALLECOLE	100 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	91 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	14 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	BIOPICOQUIEN-1	BIOPICOQUIEN-1	9 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	55 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	82 N	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	LAHUERA-1	LAHUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	28 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	PE-LAFAR	PE-LAFAR	4 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-	ENRC	ENRC	0	-	-	-	-	OM												
02:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	OM												
02:18:00	-		CDC							Inicia Promrata LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre											
02:21:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70 LF	-	PC	-	PCP	OM						N	ENEL GENERACION					
02:21:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL,B	0	-	-	-	-	OM												
02:31:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL,B	226 N	LC	PC	-	-	OM												
02:31:00	-	COCHRANE-CHH1	COCHRANE-CHH1_CAR	275 RO	-	PC	-	-	OM												
02:31:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RO	-	PC	-	-	OM												
02:31:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144 LF	-	PC	-	PCP	OM												
02:31:00	-									Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 KV											
02:37:00	-	PENON	PENON,DIESEL	20 DN	DL	PP	-	-	OT												
02:38:00	-	PENON	PENON,DIESEL	72 N	LC	CI	-	-	OT												
02:18:00	-	PENON	PENON,DIESEL	0 N	-	LC	PS	-	OT												
02:21:00	-	PENON	PENON,DIESEL	DN	DL	FS	-	-	OM												
02:24:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL,B	150 N	LC	CI	-	-	OM												
03:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL,B	91 N	LC	MT	-	-	OM												
02:30:00	-	COCHRANE-CHH1	COCHRANE-CHH1_CAR	150 RO	-	CI	-	-	OM												
02:30:00	-	MEILL																			

12-11-2024																								Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de												
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg						Motivo																									
06:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siw	140	RD	-	PC	-	RE													V		COLBUN																
06:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_siw	40	LF	-	PC	PCP	RE															COLBUN																
06:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM															ARAUCO																
06:30:00	-	CELCO	CELCO_BLL_COGEN	8	N	-	PC	-	OM															ARAUCO																
06:30:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM															SANTA FE																
06:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM															SANTA MARTA																
06:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM															ENAP BIOBIO																
06:30:00	-	VINALES	VINALES_BLL1-BLL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM															ARAUCO																
06:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLL1-BLL2+BL3_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM															ARAUCO																
06:30:00	-	NUUEVALDEA-3	NUUEVALDEA_BLL1-BLL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM															ARAUCO																
06:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vruuc_uqill	31	N	-	CI	-	OM													N		ENEL GENERACION																
06:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vruuc_uqill	31	N	-	CI	-	OM													N		ENEL GENERACION																
06:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLL1-BLL2_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM															COMASA																
06:30:00	-		CDC							Finaliza Prorrata LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre							CDC																		
06:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vruuc_uqill	31	N	-	CI	-	OM															ENEL GENERACION																
06:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM													N		COLBUN																
06:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM													N		COLBUN																
06:36:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									ENEL GENERACION																
06:37:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									COLBUN																
06:38:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A							Cambio CMG					LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre																									
06:38:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM															ON GROUP																
06:38:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									ENLASA																
06:38:00	-	MANTOSBLANCOS-MMB	MANTOSBLANCOS-MMB_DIESEL	0	N	LC	FS	PCP	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									ENORCHILE																
06:38:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLL1_DIESEL	0	N	-	FS	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									POTENCIA																
06:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PMT	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									COLBUN																
06:39:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL							Sincroniza 06:38 - Instrucción de retro 06:38										N				ENORCHILE																
06:41:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL																					ENORCHILE																
06:42:00	-		SANISIDRO-2_TG1_GN_A							Cambio CMG					LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre																									
06:42:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									COLBUN																
06:42:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM						LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre									ENEL GENERACION																
06:43:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	-	OM									LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre												ENLASA									
06:44:00	-	ESPINOS	ESPINOS_BLL1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM											LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre												POTENCIA								
06:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	LC	PMT	-	OM																					N		COLBUN								
06:46:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM																							ENEL GENERACION								
06:46:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM																							L1024001199								
06:46:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RD	-	MT	CF	OM																							ENAP ACONCAGUA								
06:46:00	-			0						Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre										LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre												CDC								
06:46:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	LC	PC	-	OM																					N		COLBUN								
06:46:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TVL_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM																							ENGIE								
06:46:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM																					N		COLBUN								
06:47:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	-	OM																							ON GROUP							
06:48:00	-	MANTOSBLANCOS-MMB	MANTOSBLANCOS-MMB_DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	PCP	OM																						ENORCHILE								
06:57:00	-		MEILLONES-CTM3_TG1+TVL_GNL_B							Cambio CMG																														
06:57:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM															L1024001220	ESCUADRON															
06:57:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vruuc_uqill	110	N	-	PC	-	OM													N		ENEL GENERACION																
06:57:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vruuc_uqill	110	N	-	PC	-	OM													N		ENEL GENERACION																
06:57:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vruuc_uqill	110	N	-	PC	-	OM													N		ENEL GENERACION																
07:05:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR							Cambio CMG																														
07:05:00	-	COLUMITO	COLUMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM																															
07:05:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM															L1024001220	CARDONES															
07:05:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vruuc_uqill	0	N	-	MT	-	OM													N		ENEL GENERACION																
07:05:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vruuc_uqill	0	N	-	MT	-	OM													N		ENEL GENERACION																
07:05:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vruuc_uqill	0	N	-	MT	-	OM													N		ENEL GENERACION																
07:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	-	DLC	FS	-	OM															COLBUN															
07:10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM															COLBUN																
07:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM															ENEL GENERACION																
07:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM															ENEL GENERACION																
07:16:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	RO	LC	FS	MTP	OM															L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA															
07:17:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG																														
07:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM															L1024000732	AES GENER															
07:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM															L1023001949	AES GENER															
07:17:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM															L1023401206	ENLASA															
07:17:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	41	N	-	CI	-	OM													-		AES ANDES																
07:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM						LT 154 KV Charrúa - Los Angeles							-		AES ANDES																
07:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	26	N	-	CI	-	OM						LT 154 KV Charrúa - Los Angeles							-		ENEL GREEN POWER																
07:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	29	N	-	CI	-	OM						LT 154 KV Charrúa - Los Angeles							-		INNERGEX																
07:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM						LT 154 KV Charrúa - Los Angeles							-		RHE																
07:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM						LT 154 KV Charrúa - Los Angeles							-		SIEMENS																
07:17:00	-	Colocación: 187; Ajuste : -10	CDC							Inicia Prorrata LT 154 KV Charrúa - Los Angeles					LT 154 KV Charrúa - Los Angeles							-		CUQUER																
07:18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DN	-	DLC	FS	-	OM															ENEL GENERACION															
07:20:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR							Cambio CMG																														
07:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM															L1024000769	ENLASA															
07:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM															L1024001207	ENLASA															
07:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM															L1024001209	ENLASA															
07:20:00	-	RAPEL	RAPEL	80	RD	-	RO	MTP	OM													N		L1024001288	ENEL GENERACION															
07:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM													N		L1024001307	ENEL GENERACION															
07:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	LC	PS	-	OM													N		COLBUN																
07:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM													N		COLBUN																
07:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM													N		COLBUN																
07:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM													N		ENEL GENERACION																
07:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM													N		ENEL GENERACION																
07:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	MT	OM													N		ENEL GENERACION																
07:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	MT	OM													N		ENEL GENERACION																
07:25:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM													N		L1024001307	ENEL GENERACION															
07:26:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	DRO	-	DLC	FS	MTP	OM													N		L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA														
07:27:00	-		ERIC							Cambio CMG																														
07:27:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM																															
07:27:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM															L1024000416	AES GENER															
07:27:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM															ARAUCO																
07:27:00	-	CELCO	CELCO_BLL_COGEN	0	N	-	MT	-	OM															ARAUCO																
07:27:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM															SANTA FE																
07:27:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM															SANTA MARTA																
07:27:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM															ENAP BIOBIO																
07:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM																															
07:27:00	-	PE-SANCABRIEL	PE-SANCABRIEL	1	N	-	MT	-	OM															Prorrata Generalizada costo SEN 0																
07:27:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM															Prorrata Generalizada costo SEN 0																
07:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM															Prorrata Generalizada costo SEN 0																
07:27:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	8	N	-	CI	-	OM															Prorrata Generalizada costo SEN 0																
07:27:00	-	PFV-USUA	PFV-USUA	2	N	-	CI	-	OM															Prorrata Generalizada costo SEN 0																
07:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	47	N	-	CI	-	OM															Prorrata Generalizada costo SEN 0																
07:27:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33																																				

12-11-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
07:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	LAMPA	LAMPA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PEHUENCHUE-1	PEHUENCHUE-1	183 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PEHUENCHUE-2	PEHUENCHUE-2	212 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	RALCO-1	RALCO-1	146 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	RALCO-2	RALCO-2	239 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 283,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	220 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	160 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	122 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-LEASTRELLA	PE-LEASTRELLA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-TICHAMMA	PE-TICHAMMA	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR;SSCC: Bloque CF(-)					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-SANPEDRO-CPG	PFV-SANPEDRO-CPG	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-JANA	PFV-JANA	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PFV-CENEI	PFV-CENEI	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	HAMPIL-2	HAMPIL-2	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Prondístico					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrata Generalizada costo SENO				
07:27:00	-	UCANA-2	UCANA-2	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW;									

12-11-2024																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisga	Comisga	Instrucción Cmg	Motivo														
07:27:00	-	LIAUEVE-2, COGEN	LIAUEVE-2, COGEN	4 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	65 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	21 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	22 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	5 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	19 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	29 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	20 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 61,0 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	VINALES	VINALES, BL1, COGEN	22 N	-	PC	-	-	OM															ARAUCO
07:27:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	8 N	-	PC	-	-	OM															ARAUCO
07:27:00	-	NUEVALDEA-2	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	14 N	-	PC	-	-	OM															ARAUCO
07:27:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	26 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	8 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				
07:27:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2, BL1, COGEN	13 N	-	LC	MT	-	OM															
07:27:00	-	Colocación: 5290; Ajuste : 100	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Porrata Generalizada costo SEN 0										Porrata Generalizada costo SEN 0				COMASA
07:27:00	-		CDC	28 N	-	-	-	-	-	Finaliza Porrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles										Porrata Generalizada costo SEN 0				CDC
07:27:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106 LF	-	MT	-	PCP	OM													N	L2024001786	ENGIE
07:28:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	-	OM															COLBUN
07:43:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2, TOL, GN, A	0 DN	-	DLC	FS	-	OM															
07:43:00	-	Colocación: 5017; Ajuste : 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	11 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	8 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	47 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				ACCIONA
07:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	80 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	40 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR										Porrata Generalizada costo SEN 0				AES ANDES
07:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ANPAC
07:43:00	-	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ARAUCO
07:43:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ARAUCO
07:43:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	28 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ARAUCO
07:43:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	28 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ARAUCO
07:43:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	8 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				BESALCO ENERGÍA
07:43:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				BESALCO ENERGÍA
07:43:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				CAPULLO
07:43:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				CAPULLO
07:43:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	4 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				CAPULLO
07:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	98 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	137 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	309 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 199,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	LAMNA	LAMNA	29 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	59 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	SANCLEMTE	SANCLEMTE	4 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				COLBUN
07:43:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	32 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronóstico										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	14 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	FEHUENCHE-1	FEHUENCHE-1	213 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 213,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	FEHUENCHE-2	FEHUENCHE-2	232 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 231,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	RALCO-1	RALCO-1	157 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 247,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	RALCO-2	RALCO-2	167 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 211,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PILMAQUEU-2	PILMAQUEU-2	5 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PILMAQUEU-3	PILMAQUEU-3	5 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PILMAQUEU-5	PILMAQUEU-5	9 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0				ENEL GENERACION
07:43:00	-	QOISEADAGUA	QOISEADAGUA	7 N	-	-	-	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual										Porrata Generalizada costo SEN 0			</	

12-11-2024																						Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			</

12-11-2024																		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
08:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ACCIONA				
08:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ACCIONA				
08:17:00	-	PFV-USIA	PFV-USIA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ACCIONA				
08:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ACCIONA				
08:17:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		AES ANDES				
08:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ANPAC				
08:17:00	-	VINALES_BLI_1 COGEN	VINALES_BLI_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ARAICO				
08:17:00	-	NUEVALDEA_1_BLI_1 COGEN	NUEVALDEA_1_BLI_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ARAICO				
08:17:00	-	NUEVALDEA_BLI1-BLI2 COGEN	NUEVALDEA_BLI1-BLI2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ARAICO				
08:17:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		BESALCO ENERGIA				
08:17:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		BESALCO ENERGIA				
08:17:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		BESALCO ENERGIA				
08:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		COLBUN				
08:17:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	PEHUENCHEN-1	PEHUENCHEN-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	PEHUENCHEN-2	PEHUENCHEN-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	RALCO-1	RALCO-1	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	RALCO-2	RALCO-2	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GENERACIÓN				
08:17:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-CHANALES	PFV-CHANALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 343,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PFV-MAZANZO	PFV-MAZANZO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER				
08:17:00	-	PE-MONTERODONDO	PE-MONTERODONDO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE				
08:17:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE				
08:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE				
08:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE				
08:17:00	-	PFV-CARRICORNIO	PFV-CARRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE				
08:17:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE				
08:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENLASA				
08:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-PAMPAYORIGI	PFV-PAMPAYORIGI	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-PUNTAOLAHADA	PE-PUNTAOLAHADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+1	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE				
08:17:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-						

12-11-2024																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
08:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	96 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-MESEADILLOSANDES	PFV-MESEADILLOSANDES	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	RNE	
08:17:00	-	LAIAVE-2, COGEN	LAIAVE-2, COGEN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SCOTTA	
08:17:00	-	RIPORICOQUEN-1	RIPORICOQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SIEMENS	
08:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SIEMENS	
08:17:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SIEMENS	
08:17:00	-	PFV-RIECONONIDO	PFV-RIECONONIDO	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SIEMENS	
08:17:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SUN POWER	
08:17:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SUN POWER	
08:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
08:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
08:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
08:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
08:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
08:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	UCUQUER	
08:17:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	UCUQUER	
08:18:00	-	Colocación: 42, Ajuste: -17	CDC	0					Ajuste CxL17 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca						-	-	CDC	
08:18:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	SIEMENS	
08:26:00	-	Colocación: 4902, Ajuste: -150	CDC	0					Ajuste Porrata Generalizada costo SEN0 (al Norte de S/E Cruceles)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	64 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	76 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ACCIONA	
08:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	AES ANDES	
08:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ANPAC	
08:26:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ARAUCO	
08:26:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ARAUCO	
08:26:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ARAUCO	
08:26:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	BESALCO ENERGIA	
08:26:00	-	LOSHERRIO-1-2	LOSHERRIO-1-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	BESALCO ENERGIA	
08:26:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	128 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	LAMINA	LAMINA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	COLBUN	
08:26:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	299 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	RALCO-1	RALCO-1	147 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	RALCO-2	RALCO-2	146 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	86 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	88 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GENERACIÓN	
08:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-CHANALES	PFV-CHANALES	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	98 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	152 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	144 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 361,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-GUANCHO	PFV-GUANCHO	115 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	77 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENEL GREEN POWER	
08:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SEN0						-	-	ENOR CHILE	
08:26:00	-	CHAPIQU																	

12-11-2024															
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de
09:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER
09:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENGIE
09:37:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENGIE
09:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENGIE
09:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENGIE
09:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENGIE
09:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENLASA
09:37:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-LACRILESOLAR	PFV-LACRILESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-TECHAMMA	PE-TECHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-JANA	PFV-JANA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:37:00	-	PFV-CDE1	PFV-CDE1	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294,3 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		GENERADORA METROPOLITANA
09:37:00	-	LIB-CA-1	LIB-CA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE
09:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX
09:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX
09:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX
09:37:00	-	MAMP1-2	MAMP1-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX
09:37:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX
09:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX
09:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	PE-FUNTASIERRA	PE-FUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		LAP
09:37:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		PACIFIC HYDRO
09:37:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA
09:37:00	-	FLORDIA2-2	FLORDIA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA
09:37:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA
09:37:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA
09:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RIO COLORADO
09:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RIO COLORADO
09:37:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-DIEGODELAHERRERA	PFV-DIEGODELAHERRERA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-DOÑEKO	PFV-DOÑEKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		RNE
09:37:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SANTA FE
09:37:00	-	RIORICQUEN-1	RIORICQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SCOTTA
09:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS
09:37:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS
09:37:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS
09:37:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS
09:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SUN POWER
09:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		SUN POWER
09:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA
09:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA
09:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA
09:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA
09:37:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		UCUQUER
09:37:00	-	PE-LAFOLAR	PE-LAFOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN0	-		UCUQUER
09:40:00	-	Colocación: 87, Ajuste : -30	CDC	0					OM	Ajuste Prorrate S/E Quilenario 220/110 kV		S/E Quilenario 220/110 kV	-		CDC
09:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR		S/E Quilenario 220/110 kV	-		ENOR CHILE
09:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR		S/E Quilenario 220/110 kV	-		STATKRAFT
09:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		S/E Quilenario 220/110 kV	-		STATKRAFT
09:40:00	-	PE-LOS CERRILOS	PE-LOS CERRILOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR		S/E Quilenario 220/110 kV	-		STATKRAFT
09:40:00	-	PE-LUCIQUER-2	PE-LUCIQUER-2	2	N										

12-11-2024														
Mora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
10:12:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		BESALCO ENERGIA
10:12:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	228 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	184 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	LAMINA	LAMINA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	81 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+1		Porrata Generalizada costo SEN	-		COLBUN
10:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+1		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF+1		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	RALCO-1	RALCO-1	149 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	150 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF+1		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GENERACIÓN
10:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	100 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	146 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	59 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	115 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 263,6 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	78 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENEL GREEN POWER
10:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENGIE
10:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENGIE
10:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENGIE
10:12:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENGIE
10:12:00	-	PPV-CARICORNIQ	PPV-CARICORNIQ	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENGIE
10:12:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,6 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENGIE
10:12:00	-	PPV-LLANODELAMPÓS	PPV-LLANODELAMPÓS	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENLISA
10:12:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	56 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-LAHUYCHA-2	PPV-LAHUYCHA-2	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-MARIELINA	PPV-MARIELINA	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-SOLDLOSANDES	PPV-SOLDLOSANDES	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-VALLESCONIDIDO	PPV-VALLESCONIDIDO	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		ENOR CHILE
10:12:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Prondístico		Porrata Generalizada costo SEN	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:12:00	-	PPV-CDEI	PPV-CDEI	168 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 340,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		GENERADORA METROPOLITANA
10:12:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		HIDRO MAULE
10:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		INNERGEX
10:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		INNERGEX
10:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		INNERGEX
10:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		INNERGEX
10:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		INNERGEX
10:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		LAP
10:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		LAP
10:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		LAP
10:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		LAP
10:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		LAP
10:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		LAP
10:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		PACIFIC HYDRO
10:12:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		PACIFIC HYDRO
10:12:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		PUNTILLA
10:12:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		PUNTILLA
10:12:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		PUNTILLA
10:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		RÍO COLORADO
10:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Porrata Generalizada costo SEN	-		RÍO COLORADO
10:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR		Porrata Generalizada costo SEN	-		RNE
10:12:00	-	PPV-CARRERAPARITO	PPV-CARRERAPARITO	36 N										

12-11-2024																											
Hora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de									
10:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico					LT 154 kV Charrúa - Concepción		-		INNERGEX									
10:28:00	-	PE-ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual					LT 154 kV Charrúa - Concepción		-		PUNTILLA									
10:28:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR					LT 154 kV Charrúa - Concepción		-		ACCIONA									
10:28:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SITR					LT 154 kV Charrúa - Concepción		-		RNE									
10:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR					LT 154 kV Charrúa - Concepción		-		SIEMENS									
10:28:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual					LT 154 kV Charrúa - Concepción		-		UCIQUICUR									
11:00:00	-	LT200V LADERA-1	CANUITILLAR	60 N	-	PC	-	OM	Gen SSCC					LT 220 kV Ladería - Cruceles		VE		COLBUN									
12:18:00	-	Colocación: S152; Ajuste: -250	CDC	0	-				Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		CDC									
12:18:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	147 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PFV-USUY	PFV-USUY	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PFV-MALGARDIA	PFV-MALGARDIA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA									
12:18:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,5 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES									
12:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		APNFC									
12:18:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO									
12:18:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO									
12:18:00	-	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO									
12:18:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		BESALCO ENERGÍA									
12:18:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		BESALCO ENERGÍA									
12:18:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	LAMNA	LAMNA	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN									
12:18:00	-	CIPRISES-1	CIPRISES-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	CIPRISES-2	CIPRISES-2	20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	CIPRISES-3	CIPRISES-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	RALCO-1	RALCO-1	153 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	RALCO-2	RALCO-2	154 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN									
12:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-SIERRACORDA	PE-SIERRACORDA	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	102 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,6 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	150 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-GUANCHICO	PFV-GUANCHICO	118 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 263,5 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	80 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PFV-MANIZANO	PFV-MANIZANO	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER									
12:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGE									
12:18:00	-	CHAMPOLUNA-1	CHAMPOLUNA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGE									
12:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGE									
12:18:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGE									
12:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGE									
12:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,6 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENGE									
12:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENLASA									
12:18:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,0 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PE-PUNTA CACHADA	PE-PUNTA CACHADA	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	89 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-MARIELDA	PFV-MARIELDA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico					Porrrata Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE									
12:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3																									

12-11-2024																			
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
12:18:00	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-MALLECOSUR	PFV-MALLECOSUR	53 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-MALLECONORTE	PFV-MALLECONORTE	14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-SOLDDELDESIERTO	PFV-SOLDDELDESIERTO	81 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	60 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE				
12:18:00	-	LAJUNES-2, COGEN	LAJUNES-2, COGEN	1 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE				
12:18:00	-	RIPICOIQUEN-1	RIPICOIQUEN-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA				
12:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
12:18:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	63 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
12:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS				
12:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
12:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER				
12:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA				
12:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA				
12:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA				
12:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA				
12:18:00	-	PE-LAFLOP	PE-LAFLOP	13 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUEP				
12:28:00	-	Colocación: 5466; Ajuste : 0	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceños)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC				
12:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	147 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PFV-ELRONERO	PFV-ELRONERO	29 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA				
12:28:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PE-LOS SOLNOS	PE-LOS SOLNOS	45 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	65 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES				
12:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC				
12:28:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAICO				
12:28:00	-	NEUVALDEIA, BL1, COGEN	NEUVALDEIA, BL1, COGEN	7 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAICO				
12:28:00	-	NEUVALDEIA, BL1+BL2, COGEN	NEUVALDEIA, BL1+BL2, COGEN	7 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAICO				
12:28:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA				
12:28:00	-	LOSHERRIO1-2	LOSHERRIO1-2	4 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA				
12:28:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA				
12:28:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	LAMINA	LAMINA	14 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	141 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN				
12:28:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	PERHUENICHE-1	PERHUENICHE-1	139 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	PERHUENICHE-2	PERHUENICHE-2	139 N	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	RALCO-1	RALCO-1	166 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	RALCO-2	RALCO-2	166 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	CHOSGUAQUIA	CHOSGUAQUIA	4 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	99 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	99 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN				
12:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	38 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	26 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	15 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	111 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	72 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	162 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,6 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-VALLEDOLSOL	PFV-VALLEDOLSOL	65 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	128 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273,1 MW; origen: Prondístico		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	86 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,2 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	62 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	42 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER				
12:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19 N	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR		Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE				
12:28:00	-	CHAPQUIN-1																	

12-11-2024																	
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople			
														Condición	Neomante	Centro de	
12:28:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR				-		LAP	
12:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				-		LAP	
12:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				-		LAP	
12:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				-		LAP	
12:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				-		LAP	
12:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR				-		PACIFIC HYDRO	
12:28:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual				-		PACIFIC HYDRO	
12:28:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				-		PUNTILLA	
12:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				-		PUNTILLA	
12:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				-		PUNTILLA	
12:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				-		RIO COLORADO	
12:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				-		RIO COLORADO	
12:28:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Pronóstico				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-PAMPASCALINORTE	PFV-PAMPASCALINORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Pronóstico				-		RNE	
12:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: Pronóstico				-		RNE	
12:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR				-		RNE	
12:28:00	-	LAUEVE-2, COGEN	LAUEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				-		SANTA FE	
12:28:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual				-		SCOTTA	
12:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR				-		SIEMENS	
12:28:00	-	PFV-RIOSCONIDIO	PFV-RIOSCONIDIO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SITR				-		SIEMENS	
12:28:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				-		SIEMENS	
12:28:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR				-		SUN POWER	
12:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR				-		SUN POWER	
12:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual				-		TINGUIRICA ENERGIA	
12:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual				-		TINGUIRICA ENERGIA	
12:28:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: Gen. Actual				-		TINGUIRICA ENERGIA	
12:28:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual				-		TINGUIRICA ENERGIA	
12:28:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR				-		UCUQUER	
12:32:00	-			0						Inicia Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV				-			
12:32:00	-			0						Cambio CMG				-			
12:32:00	-	PFV-SANTIAGO4	PFV-SANTIAGO4	93	N	-	PC	-	OM					-			
12:32:00	-	KELAR	KELAR TG12, TG1+TG2+TGL_GNL_A	279	ORO		DLC	PP						-			
13:38:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1_GNL_A	79	RO		LC	PMT		E/S TG1				-			
13:59:00	-	Colocación: 5487; Ajuste: 0	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crieluas)				-			
13:59:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF(+)				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF(+)				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: SITR				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF(+)				-		ACCIONA	
13:59:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Pronóstico				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Actual				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Pronóstico				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PE-SANPATAS	PE-SANPATAS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR				-		AES ANDES	
13:59:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				-		AES ANDES	
13:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				-		ANPAC	
13:59:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				-		ARAUCO	
13:59:00	-	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				-		ARAUCO	
13:59:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				-		ARAUCO	
13:59:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual				-		BESALCO ENERGIA	
13:59:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				-		BESALCO ENERGIA	
13:59:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual				-		BESALCO ENERGIA	
13:59:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual				-		COLBUN	
13:59:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF-)				-		COLBUN	
13:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				-		COLBUN	
13:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual				-		COLBUN	
13:59:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual				-		COLBUN	
13:59:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual				-		COLBUN	
13:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF(+)				-		COLBUN	
13:59:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Pronóstico				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	RALCO-1	RALCO-1	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	RALCO-2	RALCO-2	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Pronóstico				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronóstico				-		ENEL GENERACIÓN	
13:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Pronóstico				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR				-		ENEL GREEN POWER	
13:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N												

12-11-2024																											
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople				Condición	Neomante	Centro de							
13:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-LACRUZSOZLAR	PFV-LACRUZSOZLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PE-TOHAMA	PE-TOHAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,6 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ENOR CHILE							
13:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 351,4 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		GENERADORA METROPOLITANA							
13:59:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		HIDRO MAULE							
13:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		INNERGEX							
13:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		INNERGEX							
13:59:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		INNERGEX							
13:59:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		INNERGEX							
13:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		INNERGEX							
13:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		LAP							
13:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		LAP							
13:59:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		LAP							
13:59:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		LAP							
13:59:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		LAP							
13:59:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		LAP							
13:59:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		PACIFIC HYDRO							
13:59:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		PACIFIC HYDRO							
13:59:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		PUNTILLA							
13:59:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		PUNTILLA							
13:59:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		PUNTILLA							
13:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RIO COLORADO							
13:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RIO COLORADO							
13:59:00	-	PE-DIOQUECO	PE-DIOQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		RNE							
13:59:00	-	LAAVEVE-2, COGEN	LAAVEVE-2, COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SANTA FE							
13:59:00	-	RIOPICHIQUEN-1	RIOPICHIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SCOTTA							
13:59:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS							
13:59:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,4 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS							
13:59:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SIEMENS							
13:59:00	-	PFV-LIJEZONORTE	PFV-LIJEZONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SUN POWER							
13:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		SUN POWER							
13:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRICA ENERGIA							
13:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRICA ENERGIA							
13:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRICA ENERGIA							
13:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		TINGUIRICA ENERGIA							
13:59:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		UCUQUER							
14:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB, TG2A+TG2B+TV2, GNL_A	224	DIF	DLC	PP	PCP	OM					LT 220 kV Lasteria - Cienelos				N	L20210011953	ENEL GENERACION							
14:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM					LT 220 kV Lasteria - Cienelos				N		COLBUN							
14:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM									N		COLBUN							
14:00:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2+BL3, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2+BL3, COGEN, EUCA	18	ORD	-	PP	-	RE	Cambio CMG																	
14:17:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN_sinv	79	RO	LC	PMT	-	OM	Control cota Machicura								N	L2024000865	COLBUN							
14:18:00	-	KEJAR	KEJAR-TG2, TG2, GNL_A	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2								N	L2024000780	KEJAR							
14:20:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN_sinv	79	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura								N	L2024000865	COLBUN							
14:20:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA, COLBUN_sinv	30	ORD	-	CI	-	RE	Control cota Machicura								N	L2024000865	COLBUN							
14:25:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	PDO	-	EP	-	EP	D2024121272. Integración de unidades al despacho económico automático (ED).								V	L2024000865	ENEL GENERACION							
14:25:00	-	Colocación: 5273. Ajuste : -150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cienelos)										CDC							
14:25:00	-	PE-PUNTAPEMERAS	PE-PUNTAPEMERAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-)				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-); SSCC: Bloqueo CF(+)				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PFV-ELROCHERO	PFV-ELROCHERO	325	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-)				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PFV-USUY	PFV-USUY	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-); SSCC: Bloqueo CF(+)				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ACCIONA							
14:25:00	-	PE-LOSCURUIROS	PE-LOSCURUIROS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PE-LOSCALMOS	PE-LOSCALMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121 MW; origen: Prondístico				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		AES ANDES							
14:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ARNAC							
14:25:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO							
14:25:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO							
14:25:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		ARAUCO							
14:25:00	-	CONVENTOYIEJO	CONVENTOYIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		BESALCO ENERGIA							
14:25:00	-	LOSHERRIGOS-2	LOSHERRIGOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		BESALCO ENERGIA							
14:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		BESALCO ENERGIA							
14:25:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual				Porrata Generalizada costo SEN 0				-		COLBUN							
14:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113	N	-	CI																				

12-11-2024															
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de
14:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENEL GREEN POWER	
14:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE	
14:25:00	-	PE-CHAPQUINA-1	PE-CHAPQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE	
14:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE	
14:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENGIE	
14:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENLASA	
14:25:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	58 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-POZOAALMONTE-3	PFV-POZOAALMONTE-3	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-LACRUCESOLAR	PFV-LACRUCESOLAR	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ENOR CHILE	
14:25:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	163 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 351,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		GENERADORA METROPOLITANA	
14:25:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		HIDRO MAULE	
14:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX	
14:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX	
14:25:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX	
14:25:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX	
14:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		INNERGEX	
14:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		LAP	
14:25:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		LAP	
14:25:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		LAP	
14:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		LAP	
14:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		LAP	
14:25:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		LAP	
14:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		PACIFIC HYDRO	
14:25:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		PACIFIC HYDRO	
14:25:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA	
14:25:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA	
14:25:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		PUNTILLA	
14:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RIO COLORADO	
14:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RIO COLORADO	
14:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	91 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	45 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		RNE	
14:25:00	-	LAMEVE-2, COGEN	LAMEVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SANTA FE	
14:25:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SCOTTA	
14:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS	
14:25:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS	
14:25:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SIEMENS	
14:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SUN POWER	
14:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		SUN POWER	
14:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
14:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
14:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
14:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		TINGUIRICA ENERGIA	
14:25:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		UCUVEU	
14:27:00	-	RALCO-2	RALCO_2inv	345 PDD	-	EP	-	EP	102024122275 Integración de unidades al despacho económico automático (ED).						
15:05:00	-	Colocación: 5467, Ajuste: - 50	CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN0 (al Norte de S/E Cruceles)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		CDC	
15:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	164 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PFV-ELRONERO	PFV-ELRONERO	125 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PFV-LUSTIA	PFV-LUSTIA	23 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		ACCIONA	
15:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		AES ANDES	
15:05:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN0	-		AES ANDES	
15:05:00	-	PE-LOSLOHOS	PE-LOSLOHOS	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Prondístico						

12-11-2024															
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-SIERRACORDA	PE-SIERRACORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 259,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-GUANCHICO	PPV-GUANCHICO	198	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 268,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-LASLASINAS	PPV-LASLASINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PPV-HANZANO	PPV-HANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
15:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENGIE
15:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENGIE
15:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENGIE
15:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENGIE
15:05:00	-	PPV-CARRICORNIHO	PPV-CARRICORNIHO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENGIE
15:05:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENLASA
15:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-PAMPATIGRA	PPV-PAMPATIGRA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-ELABARRIWA	PE-ELABARRIWA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-MARIALENA	PPV-MARIALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-LACRIZOSOLAR	PPV-LACRIZOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-DONACARNEN	PPV-DONACARNEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-SANPEDRO-GRG	PPV-SANPEDRO-GRG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	ENOR CHILE
15:05:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
15:05:00	-	LIBACAY-1	LIBACAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	HIDRO MAULE
15:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	INNERGEX
15:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	INNERGEX
15:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	INNERGEX
15:05:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	INNERGEX
15:05:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	INNERGEX
15:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	INNERGEX
15:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	LAP
15:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	LAP
15:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	LAP
15:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	LAP
15:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	LAP
15:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	LAP
15:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO
15:05:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	PACIFIC HYDRO
15:05:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	PUNTILLA
15:05:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	PUNTILLA
15:05:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	PUNTILLA
15:05:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	PUNTILLA
15:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RIO COLORADO
15:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RIO COLORADO
15:05:00	-	PE-ELMATEO	PE-ELMATEO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-DIESDOSALMAGRO	PPV-DIESDOSALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-JAUERA	PPV-JAUERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-SOLDELDISIERTO	PPV-SOLDELDISIERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	RNE
15:05:00	-	LAMIEVE-2, COGEN	LAMIEVE-2, COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	-	SANTA FE
15:05:00	-	RIORICQUIEN-1	RIORICQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM						

12-11-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Equipo	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:30:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
15:30:00	-	LOSHERRIOS-1-2	LOSHERRIOS-1-2	4 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
15:30:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
15:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 97,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 228,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:30:00	-	LAMINA	LAMINA	14 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:30:00	-	PEV-DIGUALMAGROSUR	PEV-DIGUALMAGROSUR	135 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
15:30:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	0 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	5 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 133,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	RALCO-1	RALCO-1	129 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 132,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	RALCO-2	RALCO-2	148 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	OJOSDEGUA	OJOSDEGUA	3 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
15:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 36,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	34 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 38 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	20 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 260 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	99 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	64 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	144 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	58 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 151 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	114 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 264,6 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	77 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 175,1 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 137,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
15:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:30:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	62 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 138,4 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:30:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	17 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
15:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	38 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
15:30:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	56 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 143,8 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 1 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 81 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	38 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	26 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	30 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	32 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 103,5 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	41 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	17 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	61 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	176 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 118 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 40 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
15:30:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	163 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 351,4 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
15:30:00	-	LRUCAY-1	LRUCAY-1	4 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE
15:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:30:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:30:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
15:30:00	-	PE-SANILIAN	PE-SANILIAN	9 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 9 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:30:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
15:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:30:00	-	COYA	COYA	5 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
15:30:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5 N	-	MT	-		OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
15:30:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4 N	-	CI	-		OM		P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual					

12-11-2024																							
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de					
15:58:00	-	Colocación: 4681; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Priorra Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		CDC					
15:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	147 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	30 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	47 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 168,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PFV-USTIA	PFV-USTIA	20 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	49 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ACCIONA					
15:58:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	38 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	46 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		AES ANDES					
15:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ANPAC					
15:58:00	-	VINALES_BLL_COGEN	VINALES_BLL_COGEN	10 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO					
15:58:00	-	NIEVALDIA-1_BLL_COGEN	NIEVALDIA-1_BLL_COGEN	7 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO					
15:58:00	-	NIEVALDADE_BLL-BLL2_COGEN	NIEVALDADE_BLL-BLL2_COGEN	7 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ARAUCO					
15:58:00	-	CONVENTOVIEW	CONVENTOVIEW	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		BRALCO ENERGÍA					
15:58:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		BESALCO ENERGIA					
15:58:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		BESALCO ENERGIA					
15:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN					
15:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN					
15:58:00	-	LAMINA	LAMINA	13 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN					
15:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	135 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		COLBUN					
15:58:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	26 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	5 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 139,1 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	RALCO-1	RALCO-1	138 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 159,2 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2	139 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GENERACIÓN					
15:58:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	21 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	21 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	92 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	20 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	60 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	135 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	106 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 267,4 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 175,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	52 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENEL GREEN POWER					
15:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE					
15:58:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE					
15:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE N					
15:58:00	-	PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	58 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE					
15:58:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	16 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE					
15:58:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	64 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 159 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENGIE					
15:58:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPOS	PFV-LLANOSDELLAMPOS	140 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENLAC N					
15:58:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	56 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	2 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-		OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	38 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	104 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	26 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	17 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-JARA	PFV-JARA	19 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	38 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	17 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	57 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico				Priorra Generalizada costo SEN 0		-		ENOR CHILE					
15:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	146 N	-	CI	-		OM	P. Disp. = 351,4 MW; origen: SITR				Priorra Generalizada costo SEN									

12-11-2024																
Hora Movil		Central-Unidad	Configuración	Equipo	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:58:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
15:58:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:58:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
15:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1		50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2		50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:58:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1		70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:58:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2		70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA
15:58:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL		11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER
16:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CANVIA_GNL_B		134 RO	LC	PC	MTF	OM				S/E Cerro Navia 220/110 kV	-	L1202400544	GENERADORA METROPOLITANA
16:50:00	-	PFV-ANDES2A	LOSVENTOS_CANVIA_GNL_B		86 N	-	PC	-	EXP		Inicio maniobras de inyección al SADI		S/E Cerro Navia 220/110 kV	-		
17:00:00	-	KELAR	KELAR-TGL_TG1+0,5TV_GNL_A		79 RO	LC	PMT	-	OM		E/S TV			-	AES ANDES	
17:03:00	-		Colocación: 4780; Ajuste: -200		0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriuelos)			-	L1202400778	KELAR
17:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL		68 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,8 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO		47 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA		19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
17:03:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS		39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS		36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		50 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO		24 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B		48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS		29 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4		48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
17:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
17:03:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN		10 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA
17:03:00	-	NEUEVALDEA-1_B11_COGEN	NEUEVALDEA-1_B11_COGEN		7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA
17:03:00	-	NEUEVALDEA_B11-B12_COGEN	NEUEVALDEA_B11-B12_COGEN		7 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA
17:03:00	-	CONVENTOVELIO	CONVENTOVELIO		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
17:03:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
17:03:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1		4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
17:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1		100 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2		113 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2		4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:03:00	-	LAMINA	LAMINA		14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:03:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR		136 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
17:03:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1		1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2		20 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3		5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1		139 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 205,1 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2		239 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	RALCO-1	RALCO-1		133 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	RALCO-2	RALCO-2		144 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	SILA-1	SILA-1		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
17:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA		7 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2		22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA		40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO		33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA		41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE		33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE		22 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS		33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		36 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA		20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2		6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA		63 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE		21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSEL	PFV-CAMPOSDELSEL		141 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL		57 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		111 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS		75 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2		54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PFV-MAGAZAO	PFV-MAGAZAO		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
17:03:00	-	PE-MONTERDONDO	PE-MONTERDONDO		13 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1		2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA		60 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:03:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS		17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		67 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
17:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
17:03:00	-	PFV-SANTASIBELAS	PFV-SANTASIBELAS		54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		38 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1		9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2		8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3		3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN		35 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA		0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR		37 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		104 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:03:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA		25 N	-	CI	-								

12-11-2024																				
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
17:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondístico						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-JAUERU	PFV-JAUERU	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	65 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-DOMEIKO	PFV-DOMEIKO	68 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:03:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	56 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: Prondístico						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	RNE		
17:03:00	-	LAUVEE-2, COGEN	LAUVEE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SANTA FE		
17:03:00	-	RIOPCQUEEN-1	RIOPCQUEEN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SCOTTA		
17:03:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SIEMENS		
17:03:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	59 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SIEMENS		
17:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SIEMENS		
17:03:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SUN POWER		
17:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	SUN POWER		
17:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	TINGUIRICA ENERGIA		
17:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	TINGUIRICA ENERGIA		
17:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	TINGUIRICA ENERGIA		
17:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	TINGUIRICA ENERGIA		
17:03:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	UCQUEUR		
17:19:00	-	Colocación: 4681; Ajuste = 300	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN0 (al Norte de S/E Circuitos)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	CDC		
17:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	66 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 162,2 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PFV-ELBONERO	PFV-ELBONERO	34 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 114,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PFV-LUSTIA	PFV-LUSTIA	25 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	18 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ACCIONA		
17:19:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 106,9 MW; origen: Prondístico						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	26 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	AES ANDES		
17:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ANPAC		
17:19:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ARAUCO		
17:19:00	-	NIEVALDEA-1, BL1, COGEN	NIEVALDEA-1, BL1, COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ARAUCO		
17:19:00	-	NIEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	NIEVALDEA, BL1+BL2, COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ARAUCO		
17:19:00	-	CONVENTOVIEWO	CONVENTOVIEWO	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	BESALCO ENERGIA		
17:19:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	BESALCO ENERGIA		
17:19:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	BESALCO ENERGIA		
17:19:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	COLBUN		
17:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 229,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	COLBUN		
17:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	COLBUN		
17:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	COLBUN		
17:19:00	-	LAMINA	LAMINA	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	COLBUN		
17:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	136 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	COLBUN		
17:19:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	0 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 234,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	RALCO-1	RALCO-1	127 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	RALCO-2	RALCO-2	141 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GENERACIÓN		
17:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	72 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Prondístico						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	94 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 254,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	61 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 168,9 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-	ENEL GREEN POWER		
17:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	137 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR						Prorrate Generalizada costo SEN0	-			

12-11-2024																			
Hora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
17:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	LAP					
17:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	LAP					
17:19:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	LAP					
17:19:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	LAP					
17:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	LAP					
17:19:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	LAP					
17:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	PACIFIC HYDRO					
17:19:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	PACIFIC HYDRO					
17:19:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	PUNTILLA					
17:19:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	PUNTILLA					
17:19:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	PUNTILLA					
17:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RÍO COLORADO					
17:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RÍO COLORADO					
17:19:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-CABREAPINTO	PFV-CABREAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	RNE					
17:19:00	-	LAMBEV-2, COGEN	LAMBEV-2, COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SANTA FE					
17:19:00	-	RIOPICOCUEN-1	RIOPICOCUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SCOTTA					
17:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SIEMENS					
17:19:00	-	PFV-RIEDESCONIDIO	PFV-RIEDESCONIDIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SIEMENS					
17:19:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SIEMENS					
17:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SUN POWER					
17:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	SUN POWER					
17:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
17:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
17:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
17:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA					
17:19:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	UCUQUER					
17:21:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG11+TG2+TV1_GNL_A	79	RO	LC	PMT	-	OM	Acopia TG2	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	KELAR					
17:25:00	-	Colocación: 4385, Ajuste - 600	CDC	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN0 (al Norte de S/E Cruceños)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	CDC					
17:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ACCIONA					
17:25:00	-	PE-LOS CURRUROS	PE-LOS CURRUROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	AES ANDES					
17:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ANPAC					
17:25:00	-	VINALES_BLI, COGEN	VINALES_BLI, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ARAICO					
17:25:00	-	NUBUVALEDA-1_BLI, COGEN	NUBUVALEDA-1_BLI, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ARAICO					
17:25:00	-	NUBUVALEDA_BLI+BLI_2, COGEN	NUBUVALEDA_BLI+BLI_2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ARAICO					
17:25:00	-	CONVENTOYEO	CONVENTOYEO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	BESALCO ENERGIA					
17:25:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	BESALCO ENERGIA					
17:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	BESALCO ENERGIA					
17:25:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	COLBUN					
17:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	COLBUN					
17:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	COLBUN					
17:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	COLBUN					
17:25:00	-	LAMNA	LAMNA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	COLBUN					
17:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-); SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	COLBUN					
17:25:00	-	CIPRESIS-1	CIPRESIS-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	CIPRESIS-2	CIPRESIS-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	CIPRESIS-3	CIPRESIS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	RALCO-1	RALCO-1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	RALCO-2	RALCO-2	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF+)	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GENERACIÓN					
17:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-CHANARRES	PFV-CHANARRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN0	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:25:00	-	PFV-SUANCHI	PFV-SUANCHI	98	N														

12-11-2024														
Mora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
17:25:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:25:00	-	PE-LLANO DEL VIENTO	PE-LLANO DEL VIENTO	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
17:25:00	-	PFV-CEBE1	PFV-CEBE1	134 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 205,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
17:25:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO NARIÑO
17:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
17:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:25:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:25:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
17:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:25:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
17:25:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:25:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:25:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA
17:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO
17:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	75 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 207,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	50 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	37 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE
17:25:00	-	LAHUELA-2, COGEN	LAHUELA-2, COGEN	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE
17:25:00	-	RIORICIQUEN-1	RIORICIQUEN-1	1 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA
17:25:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	38 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:25:00	-	PFV-RIOSCONIDO	PFV-RIOSCONIDO	52 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:25:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS
17:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 98,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	35 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER
17:25:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
17:25:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
17:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
17:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA
17:25:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUEU
17:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN.A	134 RD	LC	PC	MTF	OM	Cambio combustible	S/E Cerro Navia 220/110 KV	L1024000544			GENERADORA METROPOLITANA
17:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN.A	0					Cambio CMG					
17:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN.A	0					Cambio CMG					
17:40:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	279 RD	LC	MT	-	-	OM	MT, estable	S/E Cerro Navia 220/110 KV	L1024000778		KELAR
17:47:00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR						Cambio CMG					
17:47:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN.A	65 RD	LC	MT	MTF	OM			S/E Cerro Navia 220/110 KV	L1024000544		GENERADORA METROPOLITANA
18:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144 LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada		L1024001206		ENLASA	
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156 RD	-	PC	-	OT	Subida anticipada		L1024001209		ENLASA	
18:00:00	-	COCHIRANE-COH2	COCHIRANE-COH2_CAR	275 RD	-	PC	-	OT	Subida anticipada		L1022001949		AES GENER	
18:00:00	-	COCHIRANE-COH1	COCHIRANE-COH1_CAR	275 RD	-	PC	-	OT	Subida anticipada		L1024000732		AES GENER	
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220 RD	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada		L1024000416		AES GENER	
18:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	10 N	-	CI	-	-	OM	Inicia maniobras para la inyección al SEN.			AES ANDES	
18:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70 LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada		L1024000789		ENLASA	
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RD	-	PC	-	OT	Subida anticipada		L1024001201		ENLASA	
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				AES GENER	
18:00:00	-	Colocación: 4184; Ajuste : -600	CDC						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Circuitos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	
18:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	51 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	17 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	60 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 185,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
18:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	32 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PE-SANPATAS	PE-SANPATAS	23 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	39 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
18:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
18:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAICO
18:00:00	-	NEUVALDEIA_BLI1_COGEN	NEUVALDEIA_BLI1_COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAICO
18:00:00	-	NEUVALDEIA_BLI1+BLI2_COGEN	NEUVALDEIA_BLI1+BLI2_COGEN	7 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAICO
18:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
18:00:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
18:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA
18:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	103 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110 N	-	CI	-	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4 N	-	MT	-	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2											

12-11-2024															
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona	Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENEL GREEN POWER
18:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	26 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENGIE
18:06:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENGIE
18:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	49 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENGIE
18:06:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENGIE
18:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENGIE
18:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	54 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENLASA
18:06:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	44 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-PAMPAITIGE	PFV-PAMPAITIGE	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	9 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	20 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	5 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-LACRUSOLAR	PFV-LACRUSOLAR	16 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	31 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			ENOR CHILE
18:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	123 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			GENERADORA METROPOLITANA
18:06:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			HIDRO MAULE
18:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN	-			INNERGEX
18:06:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			LAP
18:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			LAP
18:06:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			LAP
18:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			LAP
18:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			LAP
18:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			LAP
18:06:00	-	PE-FUNTASIERRA	PE-FUNTASIERRA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			PACIFIC HYDRO
18:06:00	-	COYA	COYA	4 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			PACIFIC HYDRO
18:06:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			PUNTILLA
18:06:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			PUNTILLA
18:06:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			PUNTILLA
18:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RÍO COLORADO
18:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RÍO COLORADO
18:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	18 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	21 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	69 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	55 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	46 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	34 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			RNE
18:06:00	-	LAMAVE-2, COGEN	LAMAVE-2, COGEN	1 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SANTAFE
18:06:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	3 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SCOTT
18:06:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	33 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SIEMENS
18:06:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	48 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SIEMENS
18:06:00	-	PFV-VILLKA	PFV-VILLKA	30 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SIEMENS
18:06:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	42 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SUN POWER
18:06:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			SUN POWER
18:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			TINGUIRICA ENERGIA
18:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			TINGUIRICA ENERGIA
18:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			TINGUIRICA ENERGIA
18:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN	-			TINGUIRICA ENERGIA
18:06:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN	-			UQUICHER
18:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A-0.STV2_GNL_A	63 BO	LC	PMT	-	OM	Sincontrizada TV						
18:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	N	-	PS	-	OM			LT 220 kV Lasterria - Cruceles	N		L02022001252	ENEL GENERACION
18:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	ON	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruceles	N			COLBUN
18:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	63 N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B					L02022001252	ENEL GENERACION
18:40:00	-	Colocación: 85, Ajuste: 50	CDC	0	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata S/E Quientario 220/110 kV		S/E Quientario 220/110 kV	-			CDC
18:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	27 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR		S/E Quientario 220/110 kV	-			ENOR CHILE
18:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	19 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR		S/E Quientario 220/110 kV	-			STATKRAFT
18:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR		S/E Quientario 220/110 kV	-			STATKRAFT
18:40:00	-	PE-LOS CERRILLOS	PE-LOS CERRILLOS	25 N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR		S/E Quientario 220/110 kV	-			STATKRAFT
18:40:00	-	PE-UQUICHER-2	PE-UQUICHER-2	0 N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		S/E Quientario 220/110 kV	-			UQUICHER
18:40:00	-	Colocación: 180, Ajuste: 80	CDC	0	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata LT 154 kV Charrina - Concepción		LT 154 kV Charrina - Conce				

12-11-2024														
Mora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisgna	Comisgna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:48:00	-	LOSHIERRO5-1	LOSHIERRO5-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:48:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. DIGUA = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:48:00	-	LOSHIERRO52	LOSHIERRO52	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA
18:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:48:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
18:48:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	221	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	RALCO-1	RALCO-1	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 253,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	RALCO-2	RALCO-2	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN
18:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-SIERRACORDA	PE-SIERRACORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 316,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
18:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:48:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:48:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE
18:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
18:48:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-PUNTACOLORDADA	PE-PUNTACOLORDADA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-MARALENA	PFV-MARALENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
18:48:00	-	PFV-CDEI	PFV-CDEI	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA
18:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HOCHILCO
18:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX
18:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP
18:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:48:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO
18:48:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLA
18:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLA
18:48:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTLA
18:48:														

12-11-2024																		
Mora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
19:59:00	-		TENO_DIESEL	-						Cambio CMG								
20:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18, TG18+0.5TV1_GNL_A	109	DRO	DLC	PP	-	OM						ENEL GENERACION			
20:00:00	-	MANTOSBLANCOS-MMB	MANTOSBLANCOS-MMB_DIESEL	20	N	LC	PC	-	OM						ENORCHILE			
20:04:00	-	CELCO	CELCO, BL1-BL2, COGEN	8	N	-	PC	-	OM						ARAUCO			
20:04:00	-	ESPINOS	ESPINOS, BL1, DIESEL	100	N	LC	PC	-	OM						POTENCIA			
20:04:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	2	N	LC	PC	-	OM						ON GROUP			
20:07:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	1	N	LC	PC	-	PCP	OM					CHILQUINTA			
20:07:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP	1	N	LC	MT	-	OT	Finaliza SSCC CTF +					ENORCHILE			
20:08:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM						COLBUN			
20:09:00	-	OLIVOS	OLIVOS, BL1, DIESEL							Cambio CMG								
20:09:00	-	OLIVOS	OLIVOS, BL1, DIESEL	90	N	-	PC	-	OM						POTENCIA			
20:12:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT sube a PC					COLBUN			
20:16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM						COLBUN			
20:16:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM						COLBUN			
20:16:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM						GENERADORA METROPOLITANA			
20:17:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	7	N	LC	PC	-	OM						ENORCHILE			
20:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SD 20241113353								
20:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	SD 2024113350 cancelada								
20:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SD 2024113351 cancelada								
20:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	PCP	OM									
20:19:00	-	ESPINOS, BL1, DIESEL	ESPINOS, BL1, DIESEL							Cambio CMG								
20:19:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	No sincronizan se aborta partida.					ENORCHILE			
20:19:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	No sincronizan se aborta partida.					ENORCHILE			
20:19:00	-	UIINA-2	UIINA-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	No sincronizan se aborta partida.					ENORCHILE			
20:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM						ENLASA			
20:19:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM						ENORCHILE			
20:19:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM						ENORCHILE			
20:19:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	N	LC	FS	-	PCP	OM					CHILQUINTA			
20:19:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM						ENLASA			
20:19:00	-	OLIVOS	OLIVOS, BL1, DIESEL	0	N	-	FS	-	OM						POTENCIA			
20:19:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM	No sincroniza. Se aborta partida					CHILQUINTA			
20:19:00	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	No sincronizan se aborta partida.					CHILQUINTA			
20:23:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM						COLBUN			
20:23:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN	8	N	-	PC	-	OM						ARAUCO			
20:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN_A	220	N	LC	PC	-	OM	MT solicitada a PC					COLBUN			
20:23:00	-	ESPINOS	ESPINOS, BL1, DIESEL		N	LC	FS	-	OM						POTENCIA			
20:23:00	-	NEHUENCO-1, TG1, GN_A	NEHUENCO-1, TG1, GN_A							Cambio CMG								
20:24:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	PMT	MT	OM						ENEL GENERACION			
20:24:00	-	COLMITO	COLMITO, GN_A	58	PO	LC	EP	-	EP	IF 2024005112								
20:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM						CARDONES			
20:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM						COLBUN			
20:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM						ENEL GENERACION			
20:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM						GENERADORA METROPOLITANA			
20:25:00	-	ESPINOS	ESPINOS, BL1, DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM						POTENCIA			
20:25:00	-	PENON	PENON_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2024115953					ENLASA			
20:25:00	-	PENON	PENON_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM						ENLASA			
20:30:00	-	COCHRANE-CCH1-CAR	COCHRANE-CCH1-CAR		DN	DLC	FS	-	OM	Cambio CMG								
20:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN_A	160	N	LC	MT	-	OM						COLBUN			
20:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1+TVL_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM						ENGIE			
20:30:00	-	MANTOSBLANCOS-MMB	MANTOSBLANCOS-MMB_DIESEL		DN	DLC	FS	PCP	OM						ENORCHILE			
20:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO, COGEN	16	RD	-	MT	CF	OM						ENERGIA PACIFICO			
20:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	N	LC	MT	MT	OM						ENEL GENERACION			
20:35:00	-	OLIVOS	OLIVOS, BL1, DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM						POTENCIA			
20:35:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM						ENLASA			
20:37:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM						ON GROUP			
20:49:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL		DN	DLC	FS	-	OM						ENORCHILE			
21:09:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	LC	FS	-	OM						COLBUN			
21:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	FS	-	OM						COLBUN			
21:15:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	FS	-	OM						COLBUN			
21:22:00	-	EPACIFICO	ATACAMA-2TG2AB, TG2A+TG2B+TV2, GNL_A							Cambio CMG								
21:22:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1+TVL_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM						ENERGIA PACIFICO			
21:24:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM						ENGIE			
21:24:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18, TG18_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	TG E/S					ENEL GENERACION			
21:25:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						ENORCHILE			
21:26:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM						COLBUN			
21:26:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM						CHILQUINTA			
21:32:00	-	COLMITO	COLMITO, GN_A	58	N	LC	PC	OM		Cancela IF 2024005112					CARDONES			
21:43:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	PDO	-	EP	PCP	OM	Con SD 2024115953					ENEL GENERACION			
21:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	N	LC	PP	MTM	OM	ENEL GENERACION					ENEL GENERACION			
21:48:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP	0	N	LC	FS	-	OT	SSCC CTF +					ENORCHILE			
21:50:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTM	OM						ENEL GENERACION			
21:55:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP		DN	DLC	FS	-	OM	SSCC CTF +					ENORCHILE			
22:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA, CAR	75	DN	-	PP	-	OM						ENGIE			
22:06:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM						COLBUN			
22:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	N	LC	FS	PCP	OM						ENEL GENERACION			
22:16:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1+TVL_GNL_B							Cambio CMG								
22:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB, TG2A+TG2B+TV2, GNL_A	224	RD	LC	MT	-	OM									
22:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	FS	MTM	OM						ENEL GENERACION			
22:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM						ENEL GENERACION			
22:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		DN	DLC	FS	MTM	OM						ENEL GENERACION			
22:40:00	-	COLMITO	COLMITO, GN_A	0	N	LC	FS	OT	OM	Control suministro de GN-A					CARDONES			
22:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	N	LC	FS	-	OM						GENERADORA METROPOLITANA			
22:41:00	-	COLMITO	COLMITO, GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de GN-A					CARDONES			
22:46:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB, TG2A+TG2B+TV2, GNL_A							Cambio CMG								
22:46:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	385	RD	LC	PC	-	OM									
22:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM						ENEL GENERACION			
23:19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN_A	0	N	LC	FS	-	OT	CSG					COLBUN			
23:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1, GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM						ENEL GENERACION			
23:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG18, TG18+0.5TV1_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	TV E/S					ENEL GENERACION			
23:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1, GN_A						OT	CSG					COLBUN			
23:48:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	68	DRO	DLC	PP	MTM	OM									
23:48:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)					GENERADORA METROPOLITANA			
23:49:00	-	Colocación: 1802; Abrete: -80	CDC	0						Ajuste Promatra LT 220 KV Charrúa - Santa Clara					ENLASA			
23:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,6 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF-1)	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara							
23:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			ACCIONA			
23:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			AES ANDES			
23:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			AES ANDES			
23:49:00	-	PE-SANPATAS	PE-SANPATAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			AES ANDES			
23:49:00	-	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			ARAUCO			
23:49:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2, COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			ARAUCO			
23:49:00	-	CAPILLO	CAPILLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			CAPILLO			
23:49:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			CAPILLO			
23:49:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			CAPILLO			
23:49:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			ENEL GENERACIÓN			
23:49:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-			ENEL GENERACIÓN			
23:49:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp								

12-11-2024																
Mora Movil	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
23:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE
23:49:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	RIOPICOQUEJEN-1	RIOPICOQUEJEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA
23:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	DN	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR			LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER
23:50:00	-	PENON DIESEL	PENON DIESEL	32	N	LC	CI	OT	Activación CTF (+)							ENLASA
23:58:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	DN	DLC	PP	MTP	OT							ENEL GENERACION

INFORME DIARIO

Martes 12 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	42.1	38.7	-8.19 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	179.0	GNP	LF	PMG HP MC1	134.3	156.2	+16.26 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP MC2	39.1	31.4	-19.66 %	PMG
BESS Andes IV	945.7	1107.2	+17.09 %		PMG HP MC3	50.7	53.5	+5.43 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	360.3	255.9	-28.97 %		PMG HP Mariposas	69.7	107.1	+53.57 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	922.1	995.0	+7.90 %		PMG HP Nalcas	0.0	73.2	-	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	121.5	164.6	+35.47 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	66.0	63.7	-3.46 %	PMG
BESS Coya	838.6	939.9	+12.08 %		PMG HP Pulefu	189.0	213.0	+12.71 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	47.7	40.8	-14.40 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	70.7	-0.17 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	86.3	GNP		PMG HP Renaico	102.5	128.9	+25.81 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.1	114.3	-4.81 %		PMG HP Rio Huasco	28.4	34.7	+21.86 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	35.6	-44.47 %		PMG HP San Clemente	101.5	103.2	+1.67 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	113.3	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	9.8	GNP		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	292.4	324.7	+11.02 %		PMG PFV Antay	89.9	76.7	-14.64 %	PMG
BESS San Andrés	204.1	230.9	+13.10 %		PMG PFV Caracas II	54.6	85.2	+55.97 %	PMG
BESS Tamaya	637.5	570.2	-10.55 %		PMG PFV Castilla	16.3	19.8	+21.17 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.2	+35.87 %		PMG PFV Chercan	65.6	90.6	+38.03 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	483.5	-22.51 %		PMG PFV Del Desierto	31.0	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	6422.5	5509.0	-14.22 %	RO	PMG PFV Don Oscar	58.6	37.9	-35.40 %	PMG
HE Antuco	5529.1	4404.4	-20.34 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1179.0	1476.0	+25.19 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	25.7	-	PMG
HE Cipreses	833.1	1136.2	+36.37 %	LF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8743.5	7853.0	-10.18 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.0	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE El Toro	714.7	1456.6	+103.82 %	MM	PMG PFV Lucas Solar	51.9	66.2	+27.54 %	PMG
HE Los Cóndores	674.5	0.0	-100.00 %		PMG PFV Machicura	93.8	83.0	-11.51 %	PMG
HE Machicura	1801.2	1584.0	-12.06 %	RO, LF	PMG PFV North West	95.9	26.9	-71.93 %	PMG
HE Pangué	8995.5	7737.2	(*) -13.99 %	RO	PMG PFV Palermo	41.5	59.3	+42.79 %	PMG
HE Pehuenche	12585.4	10270.8	(*) -18.39 %		PMG PFV Pataguiella	40.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	641.2	799.9	+24.76 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	13620.2	10336.0	(*) -24.11 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.3	16.2	+57.52 %	PMG
HE Rapel	2821.9	2807.9	-0.50 %	RO, MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.8	+12.20 %	PMG
HP Abanico	722.4	688.3	-4.72 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	90.8	101.1	+11.39 %	PMG
HP Alfalfal	2584.1	2840.6	+9.92 %	RO	PMG PFV Quilmo	89.5	96.3	+7.65 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	511.9	+15.92 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.0	7.1	-35.55 %	PMG, DF
HP Blanco	1196.0	1272.7	+6.41 %		PMG PFV Sol del Norte	35.8	78.2	+118.73 %	PMG
HP Capullo	233.8	264.1	+12.94 %		PMG PFV Teno Solar	62.5	83.2	+33.27 %	PMG
HP Carilafquen	286.1	238.3	-16.70 %		PMG PFV Venezia	30.7	32.3	+5.14 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2270.1	2558.0	+12.68 %	
HP Chapiquina	72.0	155.5	+116.12 %	
HP Convento Viejo	271.3	368.0	+35.65 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	254.6	GNP	
HP Curillinque	1924.9	1149.7	-40.27 %	
HP Digua	221.6	271.9	+22.69 %	
HP El Paso	620.0	640.1	+3.24 %	
HP El Pinar	126.5	142.8	+12.90 %	P
HP Florida II	354.1	276.2	-21.99 %	
HP Guayacán	128.2	182.7	+42.46 %	
HP Hornitos	955.0	993.7	+4.05 %	
HP Isla	1543.7	940.4	-39.08 %	DF
HP Itata	193.4	161.1	-16.71 %	RO
HP Juncal	510.0	569.1	+11.59 %	
HP La Confluencia	2211.0	2407.3	+8.88 %	RO
HP La Higuera	3120.0	3379.9	+8.33 %	RO
HP La Mina	444.0	593.4	+33.65 %	
HP Laja I	459.8	319.5	-30.51 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	156.7	268.9	+71.62 %	
HP Lircay	300.0	410.3	+36.77 %	
HP Loma Alta	857.6	468.6	-45.37 %	
HP Los Hierros	175.0	166.9	-4.61 %	RO
HP Los Hierros II	20.0	17.2	-14.00 %	
HP Los Molles	118.9	109.8	-7.65 %	RO, DF
HP Los Quilos	590.0	654.4	+10.92 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	139.4	132.8	-4.74 %	
HP Mampil	441.2	494.0	+11.96 %	
HP Mocho	0.0	281.5	GNP	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	564.6	739.3	+30.95 %	
HP Providencia	30.0	47.9	+59.67 %	
HP Pullinque	630.0	738.3	+17.19 %	
HP Puntilla	375.3	372.8	-0.66 %	RO
HP Queltehues	768.0	723.3	-5.82 %	RO, MM
HP Quilleco	917.8	656.0	-28.53 %	
HP Rio Colorado	264.4	199.0	-24.72 %	
HP Rio Picoiquen	0.0	155.4	GNP	
HP Rucatayo	0.0	1.1	GNP	MM
HP Rucue	2136.0	2120.0	-0.75 %	RO, MM
HP San Andres	381.8	370.9	-2.87 %	
HP San Ignacio	850.2	671.0	-21.08 %	
HP Sauzal	2098.4	1420.5	-32.31 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	209.8	219.1	+4.41 %	
HP Volcán	242.2	257.0	+6.12 %	RO
PE Alena	1023.1	1057.6	+3.37 %	LF
PE Atacama	515.1	488.1	-5.24 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.9	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	20.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	79.4	88.8	+11.83 %	PMG
PMG TER Chiloé	2.0	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	0.2	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.1	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4147.0	4416.9	+6.51 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4337.6	4519.4	+4.19 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	84.7	+5.89 %	LF
TER Arauco MAPA	936.0	912.9	-2.46 %	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	49.4	GNP	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1404.0	1442.2	+2.72 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	90.6	-24.50 %	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	68.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	62.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3770.8	3743.9	-0.71 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	292.0	216.5	-25.86 %		TER Cochrane-CCH2	3770.6	4217.7	+11.86 %	RO
PE Cabo Leones 1	389.3	517.2	+32.87 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	345.4	350.8	+1.55 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	985.5	+100.30 %	
PE Cabo Leones 3	389.7	538.1	+38.08 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	556.1	705.6	+26.89 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	575.5	918.4	+59.58 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	52.2	125.2	+140.08 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	305.4	569.9	+86.59 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	227.2	GNP	
PE Cardonal	333.0	363.7	+9.23 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	MM
PE Cerro Tigre	768.3	826.5	+7.58 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cuel	324.0	342.0	+5.56 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	978.3	1093.9	+11.81 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	100.3	150.1	+49.63 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	161.4	1103.9	+583.77 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	627.5	887.5	+41.43 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1836.2	1144.6	-37.66 %		TER El Peñón	4.0	152.2	+3675.83 %	
PE La Estrella	609.8	599.8	-1.64 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	347.8	389.6	+12.02 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	100.4	26.0	-74.06 %		TER Energía Pacífico	218.4	266.2	+21.89 %	LF
PE Llanos del Viento	681.0	822.8	+20.82 %		TER Escuadrón	13.2	12.8	-2.88 %	LF
PE Lomas de Duqueco	740.9	830.7	+12.13 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	293.9	326.1	+10.95 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.5	GNP	
PE Los Cerrillos	481.7	537.4	+11.56 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	556.2	598.4	+7.57 %	LF	TER Guacolda 1	1888.0	1277.3	-32.35 %	RO, LF
PE Los Olmos	933.5	1474.5	+57.95 %		TER Guacolda 2	1992.0	1832.1	-8.03 %	RO, LF
PE Malleco Norte	1570.1	1752.5	+11.62 %		TER Guacolda 3	2361.2	2284.8	-3.24 %	RO
PE Malleco Sur	1633.7	1801.3	+10.26 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Manantiales	285.3	337.9	+18.44 %	P	TER Guacolda 5	2337.0	2037.8	-12.80 %	RO
PE Mesamavida	536.9	637.2	+18.68 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	257.4	299.3	+16.28 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	440.7	418.8	-4.99 %		TER Huasco Diésel	0.0	65.6	GNP	
PE Puelche Sur	288.4	144.7	-49.84 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	2.9	0.0	-100.00 %		TER IEM	2719.1	1408.1	(*) -48.22 %	DF
PE Punta Palmeras	254.1	505.3	+98.87 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	709.1	1030.0	+45.25 %		TER Kelar GNL	2337.0	2949.5	+26.21 %	RO
PE Punta de Talca	854.0	743.4	-12.95 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1059.6	999.1	-5.71 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1893.6	1814.8	-4.16 %		TER Laja Energía Verde	116.8	87.3	-25.25 %	
PE San Gabriel	2667.1	2547.7	-4.48 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	519.1	663.5	+27.82 %		TER Lautaro II	319.4	343.1	+7.41 %	RO
PE San Matías	691.4	1174.2	+69.83 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	119.3	75.7	-36.55 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	215.8	159.4	-26.12 %		TER Los Espinos	0.0	43.3	GNP	
PE Sarco	433.5	509.8	+17.61 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	271.9	505.3	+85.88 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	731.0	628.4	-14.05 %		TER Los Pinos	0.0	37.0	GNP	
PE Talinay Poniente	735.9	775.6	+5.39 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	386.7	221.8	-42.65 %		TER Los Vientos GNL	0.0	292.0	GNP	RO
PE Tchamma	520.5	682.4	+31.11 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	328.0	GNP	
PE Tolpan Sur	786.0	931.4	+18.49 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	158.4	433.7	+173.89 %	RO
PE Ucuquer 2	121.4	101.8	-16.18 %	
PE Valle de los Vientos	224.1	211.4	-5.64 %	
PFV Almeyda	311.7	324.1	+3.98 %	
PFV Andes Solar	176.1	95.5	-45.76 %	
PFV Andes Solar II-A	21.2	362.5	+1609.15 %	
PFV Andes Solar II-B	480.7	539.2	+12.18 %	LF
PFV Andes Solar IV	532.3	564.7	+6.09 %	P
PFV Atacama Solar II	409.8	753.8	+83.95 %	
PFV Azabache	252.7	257.3	+1.83 %	
PFV Bolero	1248.4	620.8	-50.27 %	
PFV CEME 1	1804.9	1713.0	-5.09 %	
PFV Campos del Sol	1718.7	1776.1	+3.34 %	
PFV Capricornio	354.7	395.6	+11.52 %	DF
PFV Carrera Pinto	13.5	402.6	+2886.80 %	
PFV Cerro Dominador	82.6	455.2	+451.33 %	
PFV Chañares	6.9	147.2	+2020.89 %	LF
PFV Conejo	715.2	795.1	+11.17 %	
PFV Coya	1045.5	778.0	-25.58 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	3.3	128.0	+3839.08 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2146.5	1477.9	-31.15 %	
PFV Domeyko	770.0	785.8	+2.05 %	
PFV Don Humberto	492.2	158.1	-67.87 %	P
PFV Doña Antonia	331.6	60.6	-81.72 %	
PFV Doña Carmen	19.5	131.0	+571.34 %	
PFV El Aguila	7.3	15.1	+106.16 %	
PFV El Manzano	481.3	544.1	+13.04 %	
PFV El Pelicano	118.6	479.4	+304.27 %	
PFV El Romero	947.5	954.6	+0.75 %	
PFV Elena	314.6	291.9	-7.24 %	
PFV Finis Terrae	724.6	1214.3	+67.57 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	336.7	452.0	+34.24 %	RO
PFV Guanchoi	1577.4	1315.2	-16.62 %	
PFV Huatacondo	176.6	524.7	+197.20 %	RO, LF
PFV Jama	63.4	227.4	+258.67 %	LF
PFV Javiera	279.1	304.9	+9.23 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	242.3	229.6	-5.28 %	
PFV La Huayca II	25.0	96.5	+286.17 %	
PFV La Huella	359.2	375.2	+4.44 %	
PFV La Silla	4.6	16.0	+245.26 %	
PFV Lalackama	428.8	240.2	-43.98 %	
PFV Lalackama II	56.8	67.6	+18.86 %	
PFV Las Salinas	1417.6	930.5	-34.36 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	322.5	443.6	+37.53 %	
PFV Los Loros	16.2	223.5	+1277.02 %	
PFV Luz del Norte	88.6	620.9	+600.98 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	3.8	GNP	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3508.1	3001.8	-14.43 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	160.0	675.0	+321.88 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	90.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1084.0	955.6	-11.84 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	20.6	GNP	
TER PAS Mejillones	408.0	461.7	+13.15 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	126.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	124.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	114.3	GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	321.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	517.5	703.5	+35.96 %	
PFV María Elena	300.3	291.0	-3.12 %	
PFV Meseta de los Andes	201.0	644.9	+220.77 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	45.6	41.6	-8.75 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	289.5	296.8	+2.53 %	
PFV Pampa Tigre	425.4	463.5	+8.97 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	21.0	70.3	+234.62 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	38.8	64.3	+65.70 %	
PFV Quilapilun	151.5	491.4	+224.36 %	
PFV Rio Escondido	700.1	694.3	-0.83 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	174.6	94.9	-45.62 %	LF
PFV San Andres	187.4	72.1	-61.49 %	LF
PFV San Pedro	314.0	448.6	+42.87 %	
PFV Santa Isabel	536.6	633.3	+18.02 %	LF
PFV Santiago	51.2	540.1	+955.54 %	
PFV Sol de Lila	695.6	730.3	+4.99 %	
PFV Sol de los Andes	380.0	313.9	-17.41 %	LF
PFV Sol del Desierto	1009.2	1003.8	-0.54 %	
PFV Taira	2050.7	14.7	(*) -99.28 %	P
PFV Tamango	304.1	181.3	-40.38 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1496.7	1088.7	-27.26 %	P
PFV Tamaya Solar	637.6	477.3	-25.15 %	
PFV Uribe Solar	533.7	227.9	-57.29 %	LF
PFV Usya	92.5	213.5	+130.73 %	
PFV Valle Escondido	456.1	519.8	+13.96 %	
PFV Valle del Sol	674.6	648.0	-3.94 %	
PFV Willka	375.3	407.7	+8.64 %	
PMG HP Aillin	142.1	146.2	+2.85 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG HP Callao	47.6	35.2	-26.13 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	457.0	+90.42 %	PMG
PMG HP Cipresillos	119.9	153.1	+27.72 %	PMG
PMG HP Corrales	70.8	70.3	-0.73 %	PMG
PMG HP Correntoso	48.0	143.8	+199.65 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.04 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	18.0	27.2	+51.11 %	PMG
PMG HP La Confianza	75.3	11.4	-84.89 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	52.3	-75.29 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	18.9	GNP	
TER Teno Gas GLP	3.6	19.0	+427.50 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	5.7	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	2.5	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	439.0	813.8	+85.38 %	
TER Viñales	278.2	243.6	-12.44 %	
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	212569.9	209038.3	-1.66 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.9	61.5	-0.69 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.0	23.0	+0.29 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.4	70.6	+0.33 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	26.6	25.4	-4.54 %
PMGD HP Caliboro	23.7	7.0	-70.40 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	100.6	68.3	-32.09 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.0	9.7	+843.67 %
PMGD HP Cumpeo	112.8	113.3	+0.43 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.9	-5.55 %
PMGD HP Dongo	61.2	58.1	-5.09 %
PMGD HP Donguil	4.2	4.3	+1.35 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.2	11.1	+19.97 %
PMGD HP El Agrio	48.4	54.1	+11.65 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.4	-
PMGD HP El Atajo	24.1	22.9	-4.79 %
PMGD HP El Brinco	3.1	3.1	+1.56 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	40.7	28.6	-29.69 %
PMGD HP El Diuto	55.3	59.9	+8.19 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	24.4	26.0	+6.55 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.1	-
PMGD HP El Toro N°2	17.2	23.3	+35.62 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	5.0	7.4	+48.32 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	127.8	124.0	-2.93 %
PMGD HP La Bifurcada	3.6	4.8	+33.87 %
PMGD HP La Compañía II	44.7	45.7	+2.32 %
PMGD HP La Montaña	30.1	24.3	-19.27 %
PMGD HP La Montaña II	8.0	34.9	+335.33 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	12.2	+2.52 %
PMGD HP Las Flores	10.3	39.1	+281.66 %
PMGD HP Las Vertientes	32.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	31.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	35.0	+72.68 %
PMGD HP Los Corrales II	22.1	15.0	-32.24 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	32.5	38.2	+17.44 %
PMGD PFV Lo Miranda	51.2	55.4	+8.12 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	93.4	93.5	+0.11 %
PMGD PFV Loica	27.0	30.0	+11.19 %
PMGD PFV Loma Tendida	11.7	23.8	+103.43 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	32.4	90.7	+180.20 %
PMGD PFV Loreto	24.8	26.6	+7.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	57.7	67.7	+17.46 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.3	32.7	+11.90 %
PMGD PFV Los Jotes	23.3	25.3	+8.49 %
PMGD PFV Los Lagos	17.9	20.6	+14.91 %
PMGD PFV Los Libertadores	69.2	62.0	-10.36 %
PMGD PFV Los Lirios	50.1	84.2	+68.14 %
PMGD PFV Los Magnolios	25.5	30.8	+20.92 %
PMGD PFV Los Molinos	96.5	101.8	+5.53 %
PMGD PFV Los Nogales	18.6	51.8	+179.46 %
PMGD PFV Los Paltos	23.2	16.2	-30.34 %
PMGD PFV Los Patos	30.7	33.7	+9.61 %
PMGD PFV Los Perales	20.9	18.0	-13.86 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.9	13.9	+0.07 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.6	28.2	+6.17 %
PMGD PFV Los Tilos	33.4	36.9	+10.48 %
PMGD PFV Los Tordos	53.7	57.0	+6.17 %
PMGD PFV Luce Solar	23.0	25.2	+9.35 %
PMGD PFV Luders	29.3	32.5	+11.06 %
PMGD PFV Lumbreras	27.5	31.9	+15.85 %
PMGD PFV Luna	25.1	22.5	-10.32 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.6	21.1	-17.76 %
PMGD PFV Macao	37.6	90.3	+140.04 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+1.24 %
PMGD PFV Maikono	6.5	23.2	+259.44 %
PMGD PFV Maimalicán	69.0	78.9	+14.33 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.9	26.5	+15.61 %
PMGD PFV Malaquita II	90.7	98.8	+8.96 %
PMGD PFV Malinke	13.0	15.6	+20.69 %
PMGD PFV Malloco	25.0	26.0	+4.21 %
PMGD PFV Malvilla	22.9	22.5	-1.40 %
PMGD PFV Manao	25.8	18.8	-27.02 %
PMGD PFV Mandinga	40.2	48.7	+20.91 %
PMGD PFV Marambio	19.8	22.4	+13.33 %
PMGD PFV Marañón	91.3	100.5	+10.02 %
PMGD PFV Marchigue II	85.4	97.5	+14.16 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.3	26.4	+8.51 %
PMGD PFV Marín	18.2	23.7	+30.47 %
PMGD PFV María Dolores	92.8	93.5	+0.71 %
PMGD PFV María Pinto	22.9	26.2	+14.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	19.3	16.2	-16.08 %
PMGD HP Los Portones	17.1	14.6	-14.70 %
PMGD HP MSA-I	64.0	68.7	+7.33 %
PMGD HP Maisán	5.1	4.7	-7.78 %
PMGD HP Mallarauco	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	46.4	46.4	+0.05 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.5	2.2	-69.90 %
PMGD HP Muchi	3.0	8.3	+174.38 %
PMGD HP Munilque	8.2	8.0	-3.18 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	120.0	73.8	-38.52 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	19.0	16.6	-12.84 %
PMGD HP Pichilonco	27.3	21.2	-22.25 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	8.4	9.6	+14.63 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.9	10.6	-2.58 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	40.2	43.8	+8.94 %
PMGD HP Río Mulchén	25.0	23.2	-7.29 %
PMGD HP Río Trueno	55.6	60.7	+9.09 %
PMGD HP Santa Elena	41.1	39.4	-4.17 %
PMGD HP Santa Isabel	8.6	13.3	+54.21 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	12.0	+0.80 %
PMGD HP Sauce Andes	12.9	9.7	-24.29 %
PMGD HP Trailelfú	36.2	36.3	+0.36 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	52.6	64.1	+21.71 %
PMGD HP Truful Truful	18.8	18.4	-2.28 %
PMGD PE El Arrebol	145.5	124.6	-14.38 %
PMGD PE El Nogal	133.2	175.4	+31.71 %
PMGD PE Huajache	85.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	105.4	196.7	+86.70 %
PMGD PE Lebu III	69.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	114.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	111.9	118.8	+6.17 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	37.5	92.1	+145.68 %
PMGD PFV Albatros	5.6	14.0	+150.01 %
PMGD PFV Albor Solar	57.9	57.2	-1.23 %
PMGD PFV Alcaldesa	61.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.9	97.1	+3.42 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	61.7	+1798.15 %
PMGD PFV Alhué	44.1	56.5	+28.27 %
PMGD PFV Alianza	-	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	31.9	20.7	-35.11 %
PMGD PFV Alto Bellavista	7.2	14.9	+106.38 %
PMGD PFV Alto Solar	25.3	23.2	-8.42 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.9	14.5	-2.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	62.3	67.4	+8.15 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	18.4	27.2	+47.77 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.7	9.5	-43.09 %
PMGD PFV Milán A	29.5	29.6	+0.10 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.1	21.3	-18.31 %
PMGD PFV Mostazal	95.7	21.3	-77.73 %
PMGD PFV Moya	78.3	82.2	+4.92 %
PMGD PFV Mutupín	37.4	71.2	+90.42 %
PMGD PFV Nahuén	95.0	91.3	-3.87 %
PMGD PFV Nan	17.6	73.8	+319.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.7	26.2	+6.41 %
PMGD PFV Newentun	62.1	65.2	+4.93 %
PMGD PFV Nihue	21.5	24.1	+11.88 %
PMGD PFV Norte Chico	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	31.9	31.5	-1.35 %
PMGD PFV Olivia	25.7	27.4	+6.61 %
PMGD PFV Olivier	13.0	18.0	+37.94 %
PMGD PFV Olivillo	57.0	59.2	+3.93 %
PMGD PFV Orion	26.5	28.0	+5.67 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.3	25.4	+38.43 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	96.6	83.1	-13.98 %
PMGD PFV PAS1	76.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	98.4	92.0	-6.53 %
PMGD PFV PSF Horizonte	62.8	55.6	-11.39 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	11.3	27.7	+144.94 %
PMGD PFV Pachira	95.1	99.0	+4.07 %
PMGD PFV Paillihue	50.4	85.0	+68.71 %
PMGD PFV Paine	95.4	91.7	-3.85 %
PMGD PFV Palto Sunlight	80.9	79.6	-1.60 %
PMGD PFV Pama	17.5	7.5	-57.31 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.1	48.3	+14.68 %
PMGD PFV Panquehue II	56.2	36.1	-35.84 %
PMGD PFV Paraguay	74.4	46.7	-37.28 %
PMGD PFV Paranal	20.9	21.2	+1.49 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.1	28.8	+10.34 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.2	90.5	+3.77 %
PMGD PFV Parque El Olivar	73.6	88.6	+20.30 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.2	10.7	-4.81 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.8	35.2	+10.52 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.5	100.9	+3.49 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.2	83.9	+451.97 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.7	65.4	+7.80 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	82.1	94.3	+14.80 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.5	15.8	+66.43 %
PMGD PFV Parque San Javier	55.2	58.0	+4.91 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	91.0	81.5	-10.41 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	59.7	59.0	-1.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	50.4	25.2	-50.06 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.7	20.0	-37.03 %
PMGD PFV Anakena	54.3	72.8	+34.00 %
PMGD PFV Ancahual	73.3	56.3	-23.26 %
PMGD PFV Antonia	18.1	26.8	+48.27 %
PMGD PFV Argomedo	80.4	61.8	-23.18 %
PMGD PFV Arica	33.2	59.5	+79.51 %
PMGD PFV Ariztía	5.8	12.3	+110.65 %
PMGD PFV Amazonas	48.8	50.1	+2.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	23.8	26.6	+11.69 %
PMGD PFV Astillas	74.0	96.9	+30.92 %
PMGD PFV Avel Solar	82.3	97.1	+17.89 %
PMGD PFV Avellano	23.9	49.1	+105.20 %
PMGD PFV Aviles	62.0	57.1	-7.81 %
PMGD PFV Axel Solar	8.4	24.4	+190.66 %
PMGD PFV Ayla	88.6	91.8	+3.66 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.9	23.3	-2.45 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	97.5	95.6	-1.94 %
PMGD PFV Bellavista	28.3	23.3	-17.78 %
PMGD PFV Belén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Berrueco	94.3	92.7	-1.68 %
PMGD PFV Blu	26.1	27.3	+4.71 %
PMGD PFV Buenas Yervas	37.5	92.3	+146.41 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	20.0	24.0	+19.71 %
PMGD PFV Bér gamo	25.9	27.6	+6.69 %
PMGD PFV CE Caldera	33.0	0.5	-98.64 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	29.2	18.8	-35.57 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.8	+6.94 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	89.7	+96.25 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	90.1	98.2	+8.98 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.1	-
PMGD PFV Calama	90.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	25.9	29.0	+12.15 %
PMGD PFV Candelaria Solar	21.3	25.9	+21.72 %
PMGD PFV Canelillo	18.0	17.7	-1.66 %
PMGD PFV Canesa	25.9	20.0	-22.70 %
PMGD PFV Cantera	23.3	27.6	+18.33 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	28.9	29.9	+3.47 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	63.7	65.9	+3.52 %
PMGD PFV Casuto	23.9	25.5	+6.57 %
PMGD PFV Catemu	17.1	17.4	+1.81 %
PMGD PFV Catán	23.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	57.3	72.0	+25.79 %
PMGD PFV Patagua	35.1	48.1	+37.23 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.0	64.2	-13.24 %
PMGD PFV Pedreros	26.0	28.8	+10.92 %
PMGD PFV Pegasus	28.1	31.6	+12.19 %
PMGD PFV Pellin	81.0	90.9	+12.23 %
PMGD PFV Pelumpen	24.9	13.8	-44.35 %
PMGD PFV Penaflor	89.4	71.2	-20.35 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.1	26.3	+4.46 %
PMGD PFV Pepa	96.2	94.1	-2.22 %
PMGD PFV Pequen	28.1	29.4	+4.59 %
PMGD PFV Peralillo	24.0	23.2	-3.46 %
PMGD PFV Pesaro	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.5	+5.58 %
PMGD PFV Pichon	17.5	18.5	+5.43 %
PMGD PFV Picunche	57.8	74.4	+28.71 %
PMGD PFV Piduco	30.0	32.8	+9.52 %
PMGD PFV Pilpilen	23.1	23.5	+1.65 %
PMGD PFV Piquero	89.8	97.1	+8.20 %
PMGD PFV Pirque	23.8	27.0	+13.24 %
PMGD PFV Pitotoy	26.4	28.2	+6.58 %
PMGD PFV Pitra	25.4	29.1	+14.79 %
PMGD PFV Placilla	69.8	65.9	-5.53 %
PMGD PFV Playerito	29.6	31.7	+7.34 %
PMGD PFV Playero	29.6	32.1	+8.13 %
PMGD PFV Playeron	30.1	32.1	+6.82 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	33.5	61.7	+83.97 %
PMGD PFV Plomo Verano	25.4	26.5	+4.45 %
PMGD PFV Población	24.8	23.6	-4.68 %
PMGD PFV Pocillas	18.4	30.5	+65.76 %
PMGD PFV Pomuyeto	12.8	27.7	+116.05 %
PMGD PFV Portezuelo	28.5	25.8	-9.32 %
PMGD PFV Pretty Field	8.9	13.6	+54.12 %
PMGD PFV Puangue	38.1	43.6	+14.45 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	11.6	26.7	+129.47 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.9	97.0	+5.56 %
PMGD PFV Puelche	23.2	29.1	+25.60 %
PMGD PFV Puente Solar	25.0	16.0	-36.10 %
PMGD PFV Pullalli	26.1	26.0	-0.46 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	20.7	+19.65 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	33.3	93.7	+181.32 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	69.5	56.7	-18.46 %
PMGD PFV Quetena	87.0	89.2	+2.48 %
PMGD PFV Quillay	22.9	18.7	-18.29 %
PMGD PFV Quilmo Solar	22.3	16.2	-27.58 %
PMGD PFV Quinantu	92.4	95.9	+3.73 %
PMGD PFV Quinta	31.0	31.7	+2.03 %
PMGD PFV RDCL SAN	70.4	78.2	+11.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	23.3	27.2	+16.42 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	79.7	87.2	+9.35 %
PMGD PFV Cefalu Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Centauro Solar	83.2	87.8	+5.55 %
PMGD PFV Chacabuco	96.7	95.9	-0.81 %
PMGD PFV Chalinga	27.1	27.5	+1.40 %
PMGD PFV Champa	21.9	80.4	+266.88 %
PMGD PFV Chancon	31.8	24.6	-22.67 %
PMGD PFV Chañar del Verano	12.0	13.6	+13.24 %
PMGD PFV Chequen Solar	34.2	56.6	+65.34 %
PMGD PFV Chicauma Verano	52.3	48.7	-6.98 %
PMGD PFV Chilener	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	31.2	18.9	-39.55 %
PMGD PFV Chuchifí	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	13.0	36.8	+184.40 %
PMGD PFV Citrino	24.3	9.9	-59.09 %
PMGD PFV Kkilor	82.1	84.2	+2.57 %
PMGD PFV Clementina	28.3	35.1	+23.80 %
PMGD PFV Cocharcas	25.1	27.8	+10.45 %
PMGD PFV Cocinillas	18.6	21.2	+13.92 %
PMGD PFV Coinco	11.6	28.5	+146.46 %
PMGD PFV Colchagua	14.9	15.3	+3.03 %
PMGD PFV Colina	95.6	57.4	-39.98 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.5	27.3	+7.22 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.8	33.3	+15.82 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.4	27.1	+2.61 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.2	27.3	+169.09 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.6	32.3	+56.96 %
PMGD PFV Cortijo	81.6	83.6	+2.45 %
PMGD PFV Covadonga	88.7	78.1	-11.99 %
PMGD PFV Coyunche	28.1	30.9	+9.78 %
PMGD PFV Crucero	30.8	24.8	-19.51 %
PMGD PFV Cruz	29.8	30.3	+1.58 %
PMGD PFV Curacavi	27.1	26.0	-4.14 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.2	22.8	-9.50 %
PMGD PFV Dadinco	29.5	32.5	+9.89 %
PMGD PFV Darlin	77.5	88.1	+13.73 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.3	91.2	+6.83 %
PMGD PFV Don Andrónico	17.0	22.5	+32.51 %
PMGD PFV Don Enrique	55.8	74.5	+33.51 %
PMGD PFV Don Eugenio	31.0	26.9	-13.37 %
PMGD PFV Don Jorge	30.8	32.5	+5.39 %
PMGD PFV Don Mariano	26.2	27.6	+5.39 %
PMGD PFV Don Martín	28.8	31.0	+7.74 %
PMGD PFV Don Matías	24.6	25.0	+1.75 %
PMGD PFV Don Rodrigo	47.8	45.9	-4.06 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	58.2	+105.48 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	29.3	47.9	+63.86 %
PMGD PFV RLA	23.1	13.9	-39.91 %
PMGD PFV Ranguil	23.1	28.4	+23.38 %
PMGD PFV Ratulemus	27.1	29.9	+10.27 %
PMGD PFV Rauquen	81.6	76.0	-6.88 %
PMGD PFV Rcu	23.9	52.7	+119.93 %
PMGD PFV Recoleta	32.6	40.3	+23.84 %
PMGD PFV Rengo	27.3	78.1	+185.87 %
PMGD PFV Rexner	25.0	25.5	+2.12 %
PMGD PFV Rimini	70.0	91.5	+30.70 %
PMGD PFV Rinconada	38.2	68.2	+78.48 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	98.5	102.5	+4.01 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.1	30.0	-3.47 %
PMGD PFV Rodeo	19.4	21.8	+12.87 %
PMGD PFV Roma	11.5	28.3	+145.58 %
PMGD PFV Romeria	88.9	90.3	+1.54 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.2	52.4	-12.96 %
PMGD PFV Rucapaine	88.9	90.2	+1.54 %
PMGD PFV Río Peuco	24.4	10.3	-57.77 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	10.9	20.8	+91.15 %
PMGD PFV SDSI	27.3	30.1	+10.34 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	23.0	25.8	+12.34 %
PMGD PFV SGT Catapilco	35.2	87.4	+148.56 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.6	24.7	-3.67 %
PMGD PFV SP Malloa	9.8	21.6	+120.48 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.2	19.1	-0.42 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.5	28.6	+21.55 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.8	12.8	-7.39 %
PMGD PFV San Alberto	33.4	35.9	+7.70 %
PMGD PFV San Antonio	14.4	39.6	+176.17 %
PMGD PFV San Camilo	28.6	31.1	+8.59 %
PMGD PFV San Carlos	25.7	11.4	-55.65 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	2.3	+4.50 %
PMGD PFV San Emilio I	22.7	23.6	+4.28 %
PMGD PFV San Eugenio	38.9	98.5	+153.18 %
PMGD PFV San Francisco	32.1	30.7	-4.39 %
PMGD PFV San Isidro	23.7	25.5	+7.68 %
PMGD PFV San José II	33.2	35.5	+7.15 %
PMGD PFV San Pedro	25.6	21.3	-16.64 %
PMGD PFV San Rafael	11.2	30.7	+174.94 %
PMGD PFV San Ramiro	94.9	84.9	-10.52 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.8	23.7	-8.02 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.3	31.0	+27.50 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.0	30.2	+8.09 %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.5	6.6	-74.24 %
PMGD PFV Santa Clara	12.8	19.6	+53.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.7	24.9	+9.66 %
PMGD PFV Doña Regina	11.1	26.7	+139.70 %
PMGD PFV Doñihue	64.3	81.7	+27.01 %
PMGD PFV Duqueco Solar	96.6	101.4	+4.93 %
PMGD PFV EA SF Graneros	12.2	28.9	+136.66 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.6	29.5	+133.96 %
PMGD PFV Ea Maiten	12.4	23.5	+90.13 %
PMGD PFV Eclipse	93.7	54.4	-41.90 %
PMGD PFV El Boco	25.9	61.6	+137.84 %
PMGD PFV El Caiquén	36.1	41.2	+14.16 %
PMGD PFV El Cardenal	12.6	13.6	+7.59 %
PMGD PFV El Carpintero	76.8	82.1	+6.85 %
PMGD PFV El Castaño	53.2	61.9	+16.40 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.6	16.6	+13.51 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.6	15.7	+7.42 %
PMGD PFV El Chercan	97.2	99.5	+2.40 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	29.1	-0.34 %
PMGD PFV El Chucao	23.4	25.9	+10.45 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	19.7	+46.22 %
PMGD PFV El Cóndor	11.1	12.4	+11.79 %
PMGD PFV El Divisadero	28.3	23.7	-16.37 %
PMGD PFV El Estero	17.2	19.3	+12.24 %
PMGD PFV El Flamenco	79.8	74.0	-7.20 %
PMGD PFV El Gaviotin	23.6	82.2	+248.45 %
PMGD PFV El Huaso	20.8	22.8	+9.87 %
PMGD PFV El Ingenio	16.6	1.6	-90.39 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.1	1.3	+14.04 %
PMGD PFV El Laurel	62.4	64.8	+3.93 %
PMGD PFV El Litre	91.6	93.5	+2.16 %
PMGD PFV El Loro Choroy	37.2	94.9	+154.86 %
PMGD PFV El Mirlo	45.0	51.9	+15.29 %
PMGD PFV El Monte	25.7	25.4	-1.40 %
PMGD PFV El Palqui	11.2	14.0	+24.86 %
PMGD PFV El Picurio	31.3	31.9	+1.76 %
PMGD PFV El Pilpen	31.9	31.8	-0.41 %
PMGD PFV El Pitio	29.5	31.9	+8.24 %
PMGD PFV El Piuquen	24.6	26.5	+7.55 %
PMGD PFV El Queltehue	31.9	31.5	-1.13 %
PMGD PFV El Quemado	31.8	32.2	+1.19 %
PMGD PFV El Queule	58.6	35.2	-39.88 %
PMGD PFV El Rayador	25.9	68.6	+165.20 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.7	28.0	+8.92 %
PMGD PFV El Resplandor	27.2	29.1	+7.02 %
PMGD PFV El Roble	91.0	41.3	-54.58 %
PMGD PFV El Romeral	79.0	64.2	-18.78 %
PMGD PFV El Salitral	31.9	32.7	+2.54 %
PMGD PFV El Sauce	30.9	30.2	-2.23 %
PMGD PFV El Sharon	21.7	29.2	+34.27 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	11.3	+2.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	64.2	89.8	+39.80 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	86.4	77.3	-10.52 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.6	98.8	+5.55 %
PMGD PFV Santa Ester	17.5	31.0	+76.96 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.8	43.5	-0.75 %
PMGD PFV Santa Inés	26.5	27.3	+3.29 %
PMGD PFV Santa Julia	29.2	28.5	-2.26 %
PMGD PFV Santa Laura	31.7	20.3	-35.90 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.6	38.8	-13.17 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.3	26.3	-3.53 %
PMGD PFV Santa Margarita	27.2	28.7	+5.55 %
PMGD PFV Santa Pamela	33.1	78.0	+135.69 %
PMGD PFV Santa Rita	28.4	30.1	+5.91 %
PMGD PFV Santa Teresita	38.1	90.3	+136.80 %
PMGD PFV Santuario	32.1	29.6	-7.76 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.4	13.9	-40.71 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	54.2	+13.58 %
PMGD PFV Sofia	18.2	21.5	+18.11 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.7	62.4	-0.57 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.8	20.6	+4.25 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.6	21.2	-17.11 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.9	14.5	+4.38 %
PMGD PFV Soy Solar	15.9	27.6	+73.58 %
PMGD PFV Sunhunter	50.7	69.5	+37.08 %
PMGD PFV Tabolango	76.1	89.7	+17.83 %
PMGD PFV Talagante	33.2	49.2	+48.42 %
PMGD PFV Talca	50.4	47.8	-5.14 %
PMGD PFV Talhuén	31.7	26.0	-18.08 %
PMGD PFV Tallado	88.3	70.3	-20.35 %
PMGD PFV Tamarama	33.7	55.6	+64.93 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	25.9	+0.04 %
PMGD PFV Tambo Real	25.4	20.4	-19.53 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.0	41.8	+16.14 %
PMGD PFV Tijeral	25.6	14.4	-44.03 %
PMGD PFV Til Til	28.0	23.7	-15.32 %
PMGD PFV Torino	72.1	75.1	+4.26 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.6	26.1	+2.11 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	77.5	88.5	+14.24 %
PMGD PFV Trebal	19.9	18.8	-5.24 %
PMGD PFV Trebo	23.3	28.4	+22.10 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.1	24.2	+4.63 %
PMGD PFV Tricahue II	95.9	82.7	-13.80 %
PMGD PFV Trinidad	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	26.0	19.0	-27.12 %
PMGD PFV Turquía	5.9	13.1	+119.95 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	94.4	+98.56 %
PMGD PFV El Trile	13.9	14.3	+2.66 %
PMGD PFV El Turpial	11.5	24.3	+112.24 %
PMGD PFV El Zorzal	26.5	29.3	+10.38 %
PMGD PFV Enami Solar	22.3	54.1	+142.30 %
PMGD PFV Encino	20.6	21.6	+4.90 %
PMGD PFV Encon	74.0	78.6	+6.15 %
PMGD PFV Erinome	10.9	27.3	+150.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.1	21.9	-19.29 %
PMGD PFV Esfena	43.5	43.1	-0.91 %
PMGD PFV Esperanza	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	23.3	+13.96 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.3	23.7	+11.25 %
PMGD PFV Filomena	24.8	25.9	+4.15 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	51.7	69.5	+34.36 %
PMGD PFV Foster	19.4	26.2	+35.17 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	45.3	46.8	+3.35 %
PMGD PFV Francisco	32.1	32.0	-0.22 %
PMGD PFV Fulgor	22.3	27.4	+22.63 %
PMGD PFV Fuster del Verano	34.6	90.6	+161.40 %
PMGD PFV GR Lemu	50.4	53.8	+6.75 %
PMGD PFV GR Peumo	83.1	91.5	+10.14 %
PMGD PFV GR Pitao	94.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	92.9	66.4	-28.51 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	38.4	48.7	+27.04 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.7	19.1	-3.05 %
PMGD PFV Gabriela	97.0	100.0	+3.10 %
PMGD PFV Girasoles	24.8	25.8	+3.91 %
PMGD PFV Granada	91.0	83.2	-8.59 %
PMGD PFV Granate	48.9	71.6	+46.41 %
PMGD PFV Guadalaio	25.3	33.9	+34.03 %
PMGD PFV Guadalupe	53.1	42.3	-20.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	88.8	85.9	-3.28 %
PMGD PFV Guarana	11.4	13.7	+19.42 %
PMGD PFV Helios	27.6	28.0	+1.67 %
PMGD PFV Hijueta 4	25.7	31.9	+24.00 %
PMGD PFV Homero	32.1	31.2	-2.96 %
PMGD PFV Hormiga	22.1	9.1	-59.05 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-86.52 %
PMGD PFV Huape	25.2	27.7	+9.92 %
PMGD PFV Huaquelon	56.9	71.2	+25.05 %
PMGD PFV Huigan	37.7	97.6	+159.05 %
PMGD PFV Hurtado	11.4	25.7	+124.81 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.9	21.7	-31.88 %
PMGD PFV Independencia	23.6	23.8	+0.85 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.3	26.9	+10.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.5	-34.78 %
PMGD PFV Valle Este II	75.6	78.8	+4.26 %
PMGD PFV Valle Oeste II	75.9	84.3	+11.09 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	30.9	25.0	-18.97 %
PMGD PFV Ventisquero	81.0	91.1	+12.50 %
PMGD PFV Venturada	89.7	99.7	+11.13 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.9	19.4	-2.66 %
PMGD PFV Victoria	28.9	29.7	+2.84 %
PMGD PFV Villa Alegre	76.9	69.0	-10.34 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.0	29.5	+22.79 %
PMGD PFV Villa Moscoso	23.5	12.8	-45.54 %
PMGD PFV Villa Prat	21.1	25.6	+21.50 %
PMGD PFV Villa Seca	24.0	27.4	+14.25 %
PMGD PFV Villa Solar	23.3	25.3	+8.68 %
PMGD PFV Violeta	56.6	75.8	+33.92 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.6	28.8	+12.46 %
PMGD PFV Viñas del Sol	24.4	28.6	+17.09 %
PMGD PFV Yahutela	51.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	9.6	6.3	-34.20 %
PMGD PFV Ñiquén	29.2	31.3	+7.33 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	34.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	28.1	48.3	+71.71 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.4	64.1	-0.42 %
PMGD PFV Jaururo	23.7	22.8	-3.92 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.1	94.0	-2.20 %
PMGD PFV Jilguero	7.5	16.8	+124.08 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.0	15.5	+10.78 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.0	22.6	-13.00 %
PMGD PFV La Acacia	88.6	47.8	-46.11 %
PMGD PFV La Blanquina	76.7	80.4	+4.78 %
PMGD PFV La Chapeana	23.5	2.0	-91.63 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.0	13.3	+48.72 %
PMGD PFV La Esperanza II	85.4	91.1	+6.66 %
PMGD PFV La Estancia	22.9	26.9	+17.64 %
PMGD PFV La Foresta	24.9	13.9	-44.01 %
PMGD PFV La Frontera	45.6	36.2	-20.54 %
PMGD PFV La Gamboina	51.2	42.3	-17.40 %
PMGD PFV La Huerta	12.5	29.1	+132.00 %
PMGD PFV La Lajuela	59.2	56.1	-5.24 %
PMGD PFV La Ligua	26.1	21.7	-16.90 %
PMGD PFV La Manga	33.1	17.3	-47.75 %
PMGD PFV La Muralla	24.2	24.8	+2.73 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.9	102.2	+4.44 %
PMGD PFV La Paz	70.5	63.9	-9.28 %
PMGD PFV La Vendimia	39.3	99.1	+152.52 %
PMGD PFV La Victoria	89.3	94.4	+5.71 %
PMGD PFV Lagunilla	24.9	12.2	-50.83 %
PMGD PFV Laja Andino	78.5	95.6	+21.76 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.4	20.8	+1.72 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.2	6.7	+8.78 %
PMGD PFV Las Cabras	22.3	26.6	+19.49 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.7	72.5	+4.03 %
PMGD PFV Las Catitas	12.0	30.4	+152.63 %
PMGD PFV Las Chacras	25.9	25.4	-1.78 %
PMGD PFV Las Chilcas	29.3	41.8	+42.73 %
PMGD PFV Las Codornices	23.2	16.4	-29.27 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.9	57.7	+3.26 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.2	31.0	+33.62 %
PMGD PFV Las Majadas	92.5	54.3	-41.29 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.5	28.0	+9.84 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.5	5.2	-78.02 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.8	20.5	-10.03 %
PMGD PFV Las Palomas	27.6	32.6	+17.93 %
PMGD PFV Las Perdices	24.7	23.4	-5.38 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	23.8	-8.65 %
PMGD PFV Las Taguas	20.3	82.1	+305.33 %
PMGD PFV Las Tencas	64.0	61.3	-4.25 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.8	8.9	-65.54 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.9	29.3	+22.33 %
PMGD PFV Las Tortolas	26.3	28.6	+8.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	5.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.3	-
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 Mimbres	-	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 Pinare	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.1	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	31.4	15.1	-51.78 %
PMGD PFV Lenga	-	8.1	-
PMGD PFV Lima	30.4	28.7	-5.69 %
PMGD PFV Linares	57.5	32.8	-42.96 %
PMGD PFV Lingue	25.6	19.7	-23.19 %
PMGD PFV Lipangue	26.0	23.0	-11.58 %
PMGD PFV Liquidambar	73.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	22.6	20.0	-11.44 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.3	99.2	+16.34 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.5	43.0	+21.35 %
PMGD PFV Llay Llay	68.8	68.2	-0.86 %
PMGD PFV Lloica	10.9	25.1	+131.17 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	5.1	2.4	-52.17 %
PMGD PFV Lo Chacón	20.5	22.9	+11.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	22534.2	23821.1	+5.71 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER IEM	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF2024116358.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 130.27 MW. Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001752.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	45.5	Limitada a 70 MW sin AGC. Causa informada: Anormalidad en suministro sistema de agua alimentación de caldera, según IL 2024001761.
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	100.0	Limitación para participar en AGC. Causa informada: Falla en comunicación de servidores ICCP, según IL 2024001746.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	75.0	U-4 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Combarbala	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE 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	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:41	Engie Generación	C. IEM limitada a mínimo técnico. Causa informada: Fuga de vapor en la caldera, según IL 2024001763.
04:30	Engie Generación	C. IEM limitada a 150 MW. Causa informada: Fuga de vapor en la caldera, según IL 2024001766. Cancelada IL2024001763.
06:29	Engie Generación	C. IEM limitada a mínimo técnico. Causa informada: Fuga de vapor en la caldera, según IL 2024001767. Cancelada IL2024001766.
06:54	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024116252 y SDCF 2024116255.
07:42	CGE - Transmisión	S/E Parral banco de CCEE 1 de 5 MVar interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005099.
07:47	Engie Generación	C. IEM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2024116358.
08:06	Enor Chile	S/E Sierra Gorda ER E03 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de transformador en red interna de media tensión producto de alarma Buchholz y pruebas no satisfactorias de aceite, según SDCF 2024116359.
08:32	Enel Generación	C. Isla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW, según IF 2024005102.
09:39	CGE - Transmisión	S/E Buin banco de CCEE 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005097.
10:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pillanlelún - Temuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por poda cercana a línea AT en estructuras N° 241 y 237, según SICF 2024116393.
11:23	STS	S/E Chirre barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Contaminación por excremento de ave en la barra, según IF 2024005106
11:23	Scotta	C. Cumbres sale de servicio en forma intempestiva con 11,3 MW, según IF 2024005100.
11:23	Scotta	C. El Mocho sale de servicio en forma intempestiva con 12,8 MW, según IF 2024005101.
11:23	Innergex	C. Licán sale de servicio en forma intempestiva con 17 MW, según IF 2024005104.
11:59	CGE - Transmisión	S/E Parral banco de CCEE 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere desconexión de interruptor 52C8 asociado al BBCC N°2 de S/E Parral, para despejar rama en contacto con botellas del BBCC. Según SDCF 2024116446.
12:00	CGE - Transmisión	S/E Parral banco de CCEE 1 de 5 MVar disponible, en servicio y cancelado IF 2024005099.
12:01	CGE - Transmisión	S/E Loreto C2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Actualizar firmware de interruptor 52C2 circuito Cerrillos de S/E Loreto, por falla de control vía scada, según SDCF 2024116454.
12:05	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso Barra de 220 kV Sección 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores, según SICF 2024116436.
12:17	CGE - Transmisión	S/E Buin banco de CCEE 2 de 15 kV, 2,5 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de banco de CCEE 1, según SDCF 2024116454.
12:45	CGE - Transmisión	S/E Parral banco de CCEE 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024116446.
12:52	Transelect	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de conductor de la línea 66 kV Charrúa – Cholguán, considerando la apertura y cierre de puentes, además de instalación de portales y reemplazo de postes dañados producto de los múltiples robos de conductor, según SDCF 2024116424 - 2024115508.
12:55	STS	S/E Chirre Barra de 110 kV energizada y normalizado los consumos, cancelado IF 2024005106.
13:00	Innergex	C. Licán disponible y en servicio, cancelado IF 2024005104.

Hora	Centro de Control	Observación
13:13	Scotta	C. El Mocho disponible y en servicio, cancelado IF 2024005101.
13:16	Scotta	C. Cumbres disponible y en servicio, cancelado IF 2024005100.
13:16	CGE - Transmisión	S/E Buin banco de CCEE 1 disponible, cancelado IF 2024005097.
13:17	CGE - Transmisión	S/E Buin banco de CCE 2 de 15 kV, 2.5 MVar con limitación. Causa informada: Reparación de banco de CCEE 1, según IL 2024001769.
13:29	CGE - Transmisión	S/E Buin banco de CCE 2 de 15 kV, 2.5 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024116454.
13:56	CGE - Transmisión	S/E Illapel interruptor H3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.2 MW de consumos en Punitaqui, según IF 202405113.
14:29	SUN Power	C. PFV Luz del Norte limitado a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771
14:33	CGE - Transmisión	S/E Illapel cerrado H3 y cancelado IF 202405113. Normalizado el 100% de los consumos.
16:00	Celeoredes	S/E Minero banco de CCEE 1 de 60 MVar disponible, cancelado IF 2024005091.
16:50	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado en red MT, según SICF 2024116690.
18:30	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Pillanlelún - Temuco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024116393.
19:00	Cía. Minera Escondida	S/E Coloso Barra de 220 kV Sección 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024116436.
19:18	CGE - Transmisión	S/E Valle de Los Vientos transformador N° 2 de 110/23 kV, 65 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, según IF 2024005111.
19:18	Enel Green Power	C. PE Valle de Los Vientos sale de servicio en forma intempestiva con 88 MW. Causa informada: Sobrecarga del transformador N° 2, según IF 2024005109.
19:18	Enor Chile	S/E Sierra Gorda ER E03 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024116359.
19:39	Cardones	C. Colmito indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF2024005112.
19:58	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024116690.
20:42	CGE - Transmisión	S/E Valle de Los Vientos transformador N° 2 de 110/23 kV, 65 MVA cerrado, cancelado IF 2024005111.
20:58	Enel Green Power	C. PE Valle de Los Vientos disponible, cancelado IF 2024005109.
21:22	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS limitado a 39.3 MW. Causa informada: Falla en Core N° 3, 14 y 15, según IL 2024001772. Cancelada IL 2024001762.
21:32	Cardones	C. Colmito disponible, cancelado IF2024005112.
23:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de interruptor C2 alimentador Cerrillos, sin interrupción al suministro, ya que los consumos serán transferidos a través de redes MT, según SDCF 2024116830.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:44	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
07:44	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.
08:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
08:49	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -847,3 [MW]
09:25	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de la línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
09:25	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.
09:35	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de la línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
10:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:40	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
18:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 37,9 [MW/m]
18:45	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:45	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control de transferencia de la línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
18:45	CGE - Transmisión	CDC 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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 736,4 [MW]
21:20	Enel Generación	C. Pangue deja de verter.
22:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24,1 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
Enlasa	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	12/11/2024	14:13		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Transelec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	11/11/2024	19:45	12/11/2024	17:03
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.	11/11/2024	23:11	12/11/2024	06:24
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	11/11/2024	23:11	12/11/2024	06:24
Transelec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	12/11/2024	08:58		
Gen. Metropolitana	S/E Central Santiago Solar 52 H1 Abierto por control de transferencia Transformadores 220/110 kV de S/E Cerro Navia	12/11/2024	12:51	12/11/2024	19:04
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	12/11/2024	13:50		
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.	12/11/2024	19:20		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	12/11/2024	23:57		
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.	12/11/2024	23:57		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/11/2024	20:27		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	09/11/2024	00:08	12/11/2024	10:03
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	09/11/2024	00:08	12/11/2024	10:03
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	11/11/2024	23:25	12/11/2024	06:37
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial)	12/11/2024	00:10	12/11/2024	10:15
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	12/11/2024	00:11	12/11/2024	10:11
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	12/11/2024	04:13	12/11/2024	08:42
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	12/11/2024	07:36	12/11/2024	08:22
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	12/11/2024	07:38		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	12/11/2024	07:39	12/11/2024	18:35
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial)	12/11/2024	08:40	12/11/2024	10:14
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	12/11/2024	20:19	12/11/2024	23:49
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	12/11/2024	20:21		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

12 de noviembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024113146	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	30432 30434 30435 30436 30437 30438 30439 30440 30458	S/E PAMPA TIGRE FT1 S/E PAMPA TIGRE F5A S/E PAMPA TIGRE F6 S/E PAMPA TIGRE F5 S/E PAMPA TIGRE F4 S/E PAMPA TIGRE F3 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE T21	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión de manera remota a las protecciones de alimentador MT de la S/E PAMPA Tigré. Revisión de la configuración de las cartografías en el IED. Compararlo con el diccionario del SLRP. Adecuación las configuraciones de las cartografías de la protección en concordancia al diccionario del SLRP. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Conexión de manera remota a las protecciones de alimentador MT de la S/E PAMPA Tigré. Revisión de la configuración de las cartografías en el IED. Compararlo con el diccionario del SLRP. Adecuación las configuraciones de las cartografías de la protección en concordancia al diccionario del SLRP. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 19:00	12-11-24 21:00	12-11-24 19:12	12-11-24 21:25	
2024113128	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	202	BC S/E MATEHCILLO CEA 13.2KV 5,4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (rango al final de fase), S/E Matehcillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 2.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (rango al final de fase), S/E Matehcillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 2. Revisión: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-Matehcillo Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fase: Subestación Matehcillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCEE 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 15:00	12-11-24 17:30	12-11-24 17:26	12-11-24 21:35	
2024113232	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMA MELPELCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E TAP OFF RD TOLTECA	15879	S/E RD TOLTECA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de sensores DLN en estructura E132, E135, E204, y E245 del circuito 1 y 2, para monitorear parámetros que permitan el control de transferencia (temperatura, altura al piso y viento).	Solicitud por requerimiento de Transelco quien debe especificar los riesgos asociados.	Se solicita la no reconexión en caso de apertura del interruptor 5211. Interruptor 5211 posee reconexión automática remanente.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 14:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:08	12-11-24 18:40	
2024113126	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina Villa del Mar (Lima) al SE Marga Marga para Servidor Nudo Villa del Mar (Acomagap), donde eventualmente se puede producir intermitencia de comunicaciones SCADA y SITR de SJVE de Nudo Villa del Mar (Acomagap).	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en configuración de alta disponibilidad de enlaces Oficina Villa del Mar (Lima) al SE Marga Marga para Servidor Nudo Villa del Mar (Acomagap), donde eventualmente se puede producir intermitencia de comunicaciones SCADA y SITR de SJVE de Nudo Villa del Mar (Acomagap).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 14:00	12-11-24 18:00	12-11-24 14:09	12-11-24 19:00	
2024114843	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANZIDA	2339	PA S/E ANZIDA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Auditiva de equipos verificadoras de sincronismo a subestación del CEN.	Bajo.	Actividades: S/E Ancoas: En parafu FT1, prueba efectiva de operación del verificador de sincronismo mediante apertura y cierre del 52172 (modo micro corte). Instalaciones en Riesgo: B. Monolítico 02, 505/220kV-Ancoas. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fase: Subestación Ancoas, delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 14:00	12-11-24 14:03	12-11-24 16:20	12-11-24 16:21	
2024113128	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	201	BC S/E MATEHCILLO CEA 13.2KV 5,4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (rango al final de fase), S/E Matehcillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 1.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (rango al final de fase), S/E Matehcillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 1. Revisión: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-Matehcillo. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fase: Subestación Matehcillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCEE 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 13:00	12-11-24 15:00	12-11-24 13:31	12-11-24 17:40	
2024114844	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANZIDA	2335	PA S/E ANZIDA J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Auditiva de equipos verificadoras de sincronismo a subestación del CEN.	Bajo.	Actividades: S/E Ancoas: En parafu FT1, prueba efectiva de operación del verificador de sincronismo mediante apertura y cierre del 52171 (modo micro corte). Instalaciones en Riesgo: B. Monolítico 01, 505/220kV-Ancoas. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fase: Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 13:00	12-11-24 13:03	12-11-24 12:35	12-11-24 12:36	
2024116447	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1940	S/E TAP OFF 003	18049 18050 23053 23054	S/E TAP OFF 003 0.48 KV S/E TAP OFF 003 69 KV S/E TAP OFF 003 071 S/E TAP OFF 003 072	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación al TAP OFF 003	Riesgo bajo, trabajo se realiza de forma programada y con los procedimientos correspondientes	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No reconectar 5283 S/E Tap Off 003: No reconectar 5287	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 13:00	12-11-24 18:00	12-11-24 12:36	12-11-24 17:10	
2024116480	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	425	S/E LOBETO	1094	S/E LOBETO C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere actualizar Firmware de interruptor 53C2 Cts. Cables de S/E Lobeto, por falta de control de estado.	Riesgo controlado según procedimiento de CSE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 12:27	12-11-24 16:00	12-11-24 12:31	12-11-24 15:40
2024116454	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	361	S/E BUN (GSE)	24	BC S/E BUN (GSE) CCE2 125KV 2,5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de banco de condensador N° 1	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Desconexión por trabajos de reparación en recinto común de banco de condensadores, trabajos relacionados con IT 202405087	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 12:15	12-11-24 15:00	12-11-24 12:17	12-11-24 13:29
2024116436	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	1857	S/E COLOSO	2017 2018	BA S/E COLOSO 220KV BP1 BA S/E COLOSO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores en S/E Coloso.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos.	SE Coloso: No reconectar 5211, 5271, 5272, 5212, 5273, 5274, 5225. SE Origen: No reconectar 5213 y 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 12:00	12-11-24 20:00	12-11-24 12:05	12-11-24 19:00
2024116466	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	473	S/E PARRAL	23899	S/E PARRAL C8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de interruptor 52C8 asociado al BSCC N°2 de S/E Parral, para despejar rama en contacto con busbarras del BSCC.	Riesgo bajo controlado con instalación desconectada, según procedimiento interno CSE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 11:55	12-11-24 14:00	12-11-24 11:59	12-11-24 12:45
2024116405	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	200	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23395	S/E VALLE DE LOS VIENTOS HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo a realizar por ENEL en sus instalaciones	Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de ENEL SION 2024-0288, requiere abierto y Bloqueado para HT1 S/E Valle Los Vientos por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 10:45	12-11-24 19:00	12-11-24 10:37	12-11-24 20:50

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024113634	Subestación	Ejecución Exitosa	SUBESTACION PUCHUNCAVI S.A.	2391	Desconexión	Origen Externo	Programada	2320	S/E PUCHUNCAVI	30504 30505	S/E PUCHUNCAVI H1 S/E PUCHUNCAVI H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en el armario de protección diferencial de barra 120 kV, por modificaciones en control y programación asociados al nuevo palio HT2 NUP 2097. La subestación quedara con protección diferencial deshabilitada desde el 12 de noviembre hasta el 27 de noviembre.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Trabajos en el armario de protección diferencial de barra 120 kV, por modificaciones en control y programación asociados al nuevo palio HT2 NUP 2097. La subestación quedara con protección diferencial deshabilitada desde el 12 de noviembre hasta el 27 de noviembre.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 10:00	12-11-24 16:00	12-11-24 10:41	12-11-24 17:12
2024116572	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	2060	S/E NUEVA PICHINCHAGUILLI	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizarán actividades de conexionado de SSAA en CA y CC de consumos esenciales y no esenciales en tableros propiedad de Eletrans en SE Nueva Pichinagalli, asociado a proyecto extensión de barra 220 kV NUP 3873.-	Se realizarán actividades de conexionado de SSAA en CA y CC de consumos esenciales y no esenciales en tableros propiedad de Eletrans en SE Nueva Pichinagalli, asociado a proyecto extensión de barra 220 kV NUP 3873.-	Se realizarán actividades de conexionado de SSAA en CA y CC de consumos esenciales y no esenciales en tableros propiedad de Eletrans en SE Nueva Pichinagalli, asociado a proyecto extensión de barra 220 kV NUP 3873.-	Libre Regulado	CHOLQUITA TRANSMISIÓN S.A.	ninguno			12-11-24 09:15	14-11-24 00:00	12-11-24 09:18	13-11-24 18:30
2024092235	Subestación	Ejecución Exitosa	COLORE S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	235	S/R CENTRAL SANTA MARIA	1170 1171	BA S/E SANTA MARIA 220KV BPT BA S/E SANTA MARIA 220KV BPT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Los movimientos serán realizados ambos días entre las 09:00 y las 16:00 hrs. Se informará previamente al Centro de Operaciones antes de realizar los movimientos de equipos.	BA00: Las pruebas se realizarán cada año para revisar la requesta de los equipos. Las pruebas se realizan con baja larga en la 0008 006 de barras controlada.	Se solicita la realización de movimientos de equipos primarios para pruebas de apertura y cierre (Interrupción interruptor 5208, desconexión de barra 80171-1, 80171-2, 8013-1, 8013-2, 8013-3, 8013-4, 8013-5, 8013-6 y las barras 8013-1, 8013-2, 8013-3, 8013-4, 8013-5, 8013-6)	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	13-11-24 16:00	12-11-24 11:09	12-11-24 15:02
2024113529	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7705	S/E PAN DE AZÚCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	El palio HT7 se encontrará transfiriendo. Línea 110kV/110 kV Pan de Azúcar-Damascul se encontrará en servicio normal.	Bajo	Actividades: APPE (actividad: normal; exhaustiva; rec o reemplazo de interruptor; transferido o desconectado, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento Reducido Interruptor 52H17. (LD 58254029). Reemplazo de aceite.***Nota: El palio HT7 se encontrará transfiriendo. Línea 110kV/110 kV Pan de Azúcar-Damascul se encontrará en servicio normal. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Palio Línea 1207 (HT7), PA2-Vicuña o Barra 110 kV, Sección 3 P. Azúcar Temperamentalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de Bloqueo en ambos lados del 52H17 Previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	12-11-24 17:30	12-11-24 09:13	12-11-24 16:30
2024113750	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIMOBORA MURIELLO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLIMA	15880	S/E RIO TOLIMA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización de firmware de protección 87L52 H1 S/E Tap-Off Rio Tolima.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado bajo normas de seguridad.	Durante el desarrollo de los trabajos permanecerá bloqueada la protección 87L52 H1 y desconectada de sus comunicaciones remotas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:43	12-11-24 16:00
2024114805	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIMOBORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/R CANDELARIA	128 130 24770	S/R CANDELARIA 12 S/R CANDELARIA 13 S/R CANDELARIA 19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento NORMAL de comunicaciones y SCADA asociada a diagonal 1 de SE Candelaria (palio 13-19-05), realizando simulaciones de alarmas y verificando la correcta visualización en pantalla SCADA en coordinación con Centro de Control CECIO CHILE.	Riesgo: Desconexión de Palio en el cual se está interviniendo (13-19-05) de S/R Candelaria, sólo al simular alarmas, para mitigar riesgo se pasará Controlador de palio (13-19-05) de diagonal 1 a modo Test. El riesgo es alternado para cada palio (un palio a la vez).	Antes de realizar simulación de alarmas, se procederá a pasar controlador de palio correspondiente (13-19-05) a modo Test.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:31	12-11-24 15:32
2024114542	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POUFACO (TRANSELEC)	17027	S/E POUFACO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polipaco 500 kV: Correctivos por garantías al Reactor K23 Fase 1.	Seguindo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para mejorar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polipaco: Reactor K23 Fase 2 rotado por Unidad de Reserva. Durante los trabajos, el Reactor K23 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	13-11-24 19:00	12-11-24 08:55	13-11-24 14:25
2024114545	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POUFACO (TRANSELEC)	17027	S/E POUFACO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Polipaco 500 kV: Desconexión de Reactor K23 por 30 minutos para rotar la Fase 2 por la Unidad de Reserva y entregar condición necesaria para trabajos de la solicitud 2024114542.	Seguindo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para mejorar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polipaco: Reactor K23 desconectado para rotar Fase 2 por Unidad de Reserva.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	12-11-24 09:10	12-11-24 08:55	12-11-24 09:45
2024114723	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1988	S/R VALLE DE LOS VIENTOS	23396	S/R VALLE DE LOS VIENTOS ET1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento Mayor y Mayor Transformador T1: Inspección visual y pruebas: inspección visual Bushing AT y MT, inspección de sujeción de bushing, Verificación de estado cuba, registro de temperaturas , nivel de aceite, ruidos, fugas de aceite, registro de operaciones CTC. Prueba de termografía en conectores de AT y MT, verificar inestabilidad de alarmas. Muestra de aceite, análisis físico químico y cromatográfico del aceite mineral. Se realizará acoplamiento de Barra MT 1 y 2, por lo que el parque debe quedar limitado máximo 600kV, capacidad de transferencia TR2 de poder.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento Mayor y Mayor Transformador T1: Inspección visual y pruebas: inspección visual Bushing AT y MT, inspección de sujeción de bushing, Verificación de estado cuba, registro de temperaturas , nivel de aceite, ruidos, fugas de aceite, registro de operaciones CTC. Prueba de termografía en conectores de AT y MT, verificar inestabilidad de alarmas. Muestra de aceite, análisis físico químico y cromatográfico del aceite mineral. Se realizará acoplamiento de Barra MT 1 y 2, por lo que el parque debe quedar limitado máximo 600kV, capacidad de transferencia TR2 de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	12-11-24 19:00	12-11-24 09:27	12-11-24 20:57
2024115082	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/R LANQUI	3250	T20 S/E LANQUI BPT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Faenas que consiste en realizar medidas de análisis de protecciones mecánicas de transformador T1 de S/E Lanqui. Se bloquearán las protecciones mecánicas del BPT de Transformador T3 en SE Lanqui, quedando operativas las protecciones eléctricas PLS HT1 y PLS HT2 programado Transformador T1.	Riesgo bajo y controlado.	Faenas a desarrollar en una sola jornada dentro del periodo señalado: (PT 2024-11484 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 09:00	30-11-24 18:00	14-11-24 18:02	14-11-24 19:27

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Elctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114420	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMINYO	18045 23637 31963	S/E SVC DOMINYO 38.5 kV S/E SVC DOMINYO ET2 S/E SVC DOMINYO ET1	Alambrado de control	Sin Limitación	Mantenimiento circuito control paltos filtros y reactor en SE SVC.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconecta los interruptores: S/E SVC: 5215 S/E SVC: 5272	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:22	12-11-24 19:22	12-11-24 11:45	12-11-24 13:50
2024111547	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1930	S/E PUNBARA	22932	S/E PUNBARA R1	Llevado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de SAESA (SOD 1710) no reconectar 5281 por levado de aislación en sus instalaciones.	Trabajo a cargo de SAESA.		No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:07	12-11-24 13:42
2024112955	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitación	Realización de Obras civiles, retiro de equipos, estructuras y demoliciones, tránsito de maquinaria y vehículos debajo de la línea. Por proyecto de ampliación NUP 5293.	Riesgo bajo controlado, trabajo realizado por personal competente.	Se requiere orden de no reconectar 52471 de S/E Caldera y bloqueo de la reconexión del 5293 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	12-11-24 08:28	12-11-24 19:55	
2024100833	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARKQUE EDUCO EL MATÉN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARKQUE EDUCO EL MATÉN	25992	S/E PARKQUE EDUCO EL MATÉN BT1	Risco y poder fuerza aerodinamica	Sin Limitación	Trabajo de tramoleo: Corte y posta de arboles L 0068/V Chusua-Laja, CL.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Matén: No reconectar interruptor 52871.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:45	12-11-24 17:55
2024114325	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MONADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN 11	Llevado de Aislación	Sin Limitación	Llevado de aislación a estructuras LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de tensiones.	Llevado de aislación a estructuras LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:58	12-11-24 19:00	
2024114858	Subestacion	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 Limitación	Crusa de línea por debajo de estructura 213 y 214 LT 110 kV Matancillo - Cardenas, para tendido de conductores 4T y OPGW de LT Algebral - Desierto de Atacama. Asociado a NUP 1543. Trabajos solicitados por Transelco y realizados por Pacific Hydro. Condiciones requeridas: No reconectar 5262 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	Crusa de línea por debajo de estructura 213 y 214 LT 110 kV Matancillo - Cardenas, para tendido de conductores 4T y OPGW de LT Algebral - Desierto de Atacama. Asociado a NUP 1543. Trabajos solicitados por Transelco y realizados por Pacific Hydro. Condiciones requeridas: No reconectar 5262 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:58	12-11-24 20:00	
2024100910	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Llevado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12119 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52711 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:33	12-11-24 14:19
2024100955	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATANCILLO	905 1640	BA S/E MATANCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MATANCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matancillo.	Bajo	ACCIONES: Llevado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matancillo: Llevado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, patios 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 100, 101, 102, 107, 108, 19, 15, ATB2, ATB2, TPL, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia. Restricciones: Subestación Matancillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matancillo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 14:55	
2024110201	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Llevado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12154, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52711 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:35	12-11-24 14:19
2024114210	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	889	S/E CILLOUSA PACIFICO	1773	BA S/E CILLOUSA PACIFICO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar intervención e inspección en circuitos de control en protección diferencial de barra B78 de SE Calabazas Pacifico.	Riesgo de trabajo mínimo, se tomarán todas las medidas de control de acuerdo a procedimiento CMPC.	Se requiere realizar intervención e inspección en circuitos de control en protección diferencial de barra B78 de SE Calabazas Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:32	12-11-24 18:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 03-12-2024 13:35:00

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 283

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024120540	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA PARINARI S.A.	2866	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINARI	32053	PA S/E PARINARI K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinari Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Pulo K5). Montaje equipos primarios (BPM-1, BPM-2, BPM-3 y 3T, 320kV, PMB, TMS-2 T2, Adalidore Fase 1, APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3). Trabajos generales de obras civiles (juntas).	Bajo	Actividades: S/E Parinari Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Pulo K5). Montaje equipos primarios (BPM-1, BPM-2, BPM-3 y 3T, 320kV, PMB, TMS-2 T2, Adalidore Fase 1, APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3). Trabajos generales de obras civiles (juntas). Construcción de canales y canalizaciones de patio (juntas). Reparación y conexionado de malla a Tierra ambiente. Restricciones: Parinari, S205 No reanudar instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 320 kV Parinari o Pulo Cent. Diag. DMS-Parinari o Barra 1 500 kV, Principal 2-Parinari. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Parinari, Delimitación de la zona de trabajo, Respetar distancia de seguridad eléctrica a partes energizadas, Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 18:00	
2024120629	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29966	S/E LA POLVORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere Operaciones de desconexión de Pulo H6 asociado a LT 110 kV La Polvora - Valparaíso C1 por Limpieza Manual de Aislación.	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:28	12-11-24 14:25
2024120631	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere Precaución de No Reanudar Pulo H7 asociado a LT 110 kV La Polvora - Valparaíso C2, en cercanía por Limpieza Manual de Aislación en LT 110 kV La Polvora-Valparaíso C3	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:28	12-11-24 14:25
2024121536	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN I1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles para estructuras proyecto de seccionamiento LT 2x220 kV Neguén. Los Vilos, por obra Enge asociada a la S/E Seccionamiento La Ligua (NUP 2411). Trabajos solicitados por Transmilenio. Condiciones requeridas: No reanudar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terrenos.	Obras civiles para estructuras proyecto de seccionamiento LT 2x220 kV Neguén. Los Vilos, por obra Enge asociada a la S/E Seccionamiento La Ligua (NUP 2411). Trabajos solicitados por Transmilenio. Condiciones requeridas: No reanudar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:30	12-11-24 20:00
2024121521	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2163 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1247 "SE Lagunas" "Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociadas a la Línea de Pulo en construcción 126. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y B1 alejadas al mismo punto 126 se encuentran desenergizadas y sin tensión.	Bajo	Actividades: NUP 1247 "SE Lagunas" "Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociadas a la Línea de Pulo en construcción 126. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y B1 alejadas al mismo punto 126 se encuentran desenergizadas y sin tensión. Restricciones: Subestación Lagunas, S219 (SOD INTERCHILE) No reanudar instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV Lagunas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Lagunas, Área de Trabajo Delimitación de área de trabajo Ingresar solo personal autorizado al área de trabajo, respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 18:00	
2024121820	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B2 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequeun.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5281 y 5284 de SE Pelequeun, bloque de reconexión del 5285 de SE San Fernando y bloque de reconexión del 5284 de Mallica Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:35	12-11-24 19:19
2024121833	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 12CT S/E Pelequeun, único alimentador Santa Rosa y Gral 150V LT S/E Pelequeun. La anterior por faena, de obras civiles ceramos a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequeun. Se anexa 5000 informático 316 a Campaña General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 12CT S/E Pelequeun, único alimentador Santa Rosa y Gral 150V LT S/E Pelequeun.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:35	12-11-24 19:19
2024121906	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	3383	S/E CODEGUA	[3N_REVISION]	S/E CODEGUA 82 [3N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de pulso B2 en S/E Conigua, por trabajos de lavado de aislación en S/E San Francisco de Misael	Riesgos declarados por empresa CSE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:27	12-11-24 12:30
2024122338	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obra civiles bajo 220 kV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra donde que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 kV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así se considere excavación atenuada a malla mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:08	12-11-24 16:32
2024123602	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	2667	S/E PAPOSO ITES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: A SOLICITUD DE SASA (SOD 1716) Lavado de aislación con agua a presión con plot manual y remoto a Pulo IT3 y Marco de Línea S/E Paposo, instalación correspondiente a 370V. Trabajos asociados a solicitudes CN 2024112193 y 2024112194	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV Sección N° 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE SASA (SOD 1716) Lavado de aislación con agua a presión con plot manual y remoto a Pulo IT3 y Marco de Línea S/E Paposo, instalación correspondiente a 370V. Restricción: Interrupciones 5215 y 5211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV Sección N° 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:05	12-11-24 12:46	

Fecha generación reporte: 03-12-2024 13:35:00
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 283
Total registros Subestacion: 139

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCQ	Substancia	IDM	BarridoID	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentario Adicional	Consumo	Impacto Ambiental	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estadío Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Electrónica mesa	Fecha Electrónica final
2024112609	Subestación	Ejecución Exitosa	FRANZELUX S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	3665	S/E PAPOSO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: A SOLICITUD DE SASA (DODI 1716) Levantó de estación con agua a presión con piton manual y remito a Paflo ITT y Muro de Línea S/E Paposo, instalación correspondiente a STN. Trabajos asociados a actividades CEN 2024112393 Y 2024112394	Instalaciones en Rango: Barra 220 KV Sección N° 1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Rango: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE SASA (DODI 1716) Levantó de estación con agua a presión con piton manual y remito a Paflo ITT y Muro de Línea S/E Paposo, instalación correspondiente a STN. Restricción: Interraptores S221 y S221 con bloqueo a la locomoción. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV Sección N° 1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:05	12-11-24 12:46
2024113180	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/FA 5KV 750MVA TR1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Mantenimiento correctivo por garantía Thyssen en ATB 1 Fase 1. Cambio de membrana de estanque.	Seguindo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: ATB 1 Fase 1 retada por Unidad de Reserva. Durante los trabajos, el ATB 1 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:11	12-11-24 13:40
2024113128	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	S/E ANTELLANCA	14310	PA,S/E ANTELLANCA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas sobre relés de protección paflo T0 de S/E Antellanca. Verificar funciones de impedancia. Verificar funciones de sobrecorriente de fase y residual. Verificar función resonancia. Verificar función IOPF. Se bloquearan disparos de relé sistema 1 y disparos de relé sistema 2 de manera alternada.	Rango controlado, se bloquear disparos de relés de manera alternada	PT 10049 registro interno STS. Se bloquearan los disparos del relé que está bajo intervención, siempre quedara un sistema operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:16	12-11-24 14:28
2024113731	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	S/E ANTELLANCA	14309	PA,S/E ANTELLANCA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas sobre relés de protección paflo T0 de S/E Antellanca. Verificar funciones de impedancia. Verificar funciones de sobrecorriente de fase y residual. Verificar función resonancia. Verificar función IOPF. Se bloquearan disparos de relé sistema 1 y disparos de relé sistema 2 de manera alternada.	Rango controlado, se bloquear disparos de relés de manera alternada	PT 10050 registro interno STS. Se bloquearan los disparos del relé que está bajo intervención, siempre quedara un sistema operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:12	12-11-24 14:28
2024114278	Subestación	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSIMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a Gabinete de F.O. asociado a LAT 220KV El Barro - Los Melinos. Será se realizará medición de humores disipables en gabinete de fibra Optica presente en gabinete de Telecomunicaciones de propiedad de Calcec Chile.	Trabajos un riesgo operacional.	NO existe riesgo a las instalaciones que están en servicio . Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	29-11-24 18:00	12-11-24 11:25	12-11-24 18:55
2024113790	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTEILA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTEILA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En sala de datos del Centro de Control, se realizará habilitación enlace respaldo Estatal.	Riesgo bajo ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Puede haber intermitencia de pérdida de datos y pérdida de comunicación.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:11	12-11-24 15:23
2024113815	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOUNDS (ENLASA)	17519	S/E MOUNDS (ENLASA) H2	Roca y poche franja levantamiento	Sin Limitaciones	A solicitud de STS Sasca SOCOT 1687: Fases de roca, talas y postes de árboles en faja de servidumbre de líneas 110 KV Los Molinos – El Engaño.	El riesgo del trabajo es bajo	A solicitud de STS Sasca SOCOT 1687: Fases de roca, talas y postes de árboles en faja de servidumbre de líneas 110 KV Los Molinos – El Engaño. Condiciones requeridas: No recomendar S2H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 19:00	12-11-24 09:01	12-11-24 17:40
2024114027	Subestación	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSIMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUÉ	34 35	BA,S/E CENTRAL RUCUÉ 220KV BP1 BA,S/E CENTRAL RUCUÉ 220KV BP2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizó levantamiento de alambrado de control sobre los paflos 12, 13 y 15 en S/E Rucue	Riesgo de desconexión de paflos asociados el que se mitiga bloqueando la protección diferencial de BP1 y BP2, se permite evacuación de centralista aguas abajo de paflo 13 y 14	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paflo a la vez y riesgo sobre las centrales se presenta a causa de PT 6203080429 registro	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:43	12-11-24 16:31
2024114133	Subestación	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSIMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en tablero de paflo B6 para alambrado e implementar nuevo relé de protección y bloca de pruebas. Actividad a ejecutar en sala de control de la Subestación TALCA. Trabajos asociados a NUP 2413 "S/E reconstruido el Rel".	Riesgo de operación interactiva de equipo 1286 de S/E Talca.	Alambrado de señales correspondientes al 5286, desde equipo hasta bornes, sellar que el alambrado nunca no quedará conectado en los bornes, ya que ellos se encuentran en servicio. El sistema que no se conecte quedará marcado y con su terminal enganchado. - Pruebas de continuidad, para los señales alambradas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:33	12-11-24 17:55
2024114141	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORQUEN	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17887 17888 17889 23823	S/E NORQUEN J1 S/E NORQUEN J2 S/E NORQUEN J3 S/E NORQUEN J11 S/E NORQUEN J12 S/E NORQUEN J15 S/E NORQUEN J16 S/E NORQUEN 13A KV NOTOL S/E NORQUEN 13A KV NOTOZ S/E NORQUEN 220KV BP1 S/E NORQUEN 220KV BP2	Lavado de Activación	Sin Limitaciones	Lavados de estación con sistema enjuagado de SE Norquén-	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norquén: Sefalar y No Reconectar S211, S212 y S217. S/E Cruco: Sefalar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Sefalar y No Reconectar S211, S212, S217 y S217-2. S/E Barrios: Sefalar y No Reconectar S221, S222 y S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 08:20	12-11-24 12:35
2024114203	Subestación	Ejecución Exitosa	AIFA TRANSIMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ACONCAGUA	13	ACONCAGUA 110KV/12KV 40MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Aconcagua: Corrección en terreno los comandos de subir-bajar TAP del ATRETECO, para integración CDEC a parámetros del Centro de Control, se necesita mover el CDEC solo un TAP(bajar – bajar TAP) para verificar los comandos del CDEC ATRE. Solo se subirá un TAP y luego se bajara un TAP. Esto es para verificar el cambio de TAP a la orden del comando realizado por el área de SCADA y Centro de Control	Intermitencia del telecontrol de S/E Aconcagua no más e 5 minutos, estará personal de Mantto. para maniobras	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:43	12-11-24 17:36

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114343	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29260	S/E GRANEROS C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a aumento vegetativo de la demanda se requiere la modificación de ajustes del SACT C04 Colgadura de SE Guanoero. Los nuevos ajustes estarán respaldados por estudio de protecciones enviado al CEN 23-10-2024.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se mantendrá la correcta coordinación de protecciones entre la cubiérculo SACT y los generales de MT SACT3 y SACTC de SE Graneros. No restricción Clientes Afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 16:04	12-11-24 19:19
2024114385	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ana María: Se Realiza bloqueo simultáneo de protecciones RTU E321 de los C3 y C2 de línea Lagunas donde se conectará el nuevo equipo Mux Fox E35. Migración Teleprotecciones vía Mux C3 y C2 donde se conectará al nuevo equipo Mux Fox E35. Da TP vía OPLAT no se vendrá afectada y seguirá operando, se requiere alertar tornames de T y R6 en ambos extremos. Condiciones requeridas en S/E Ana María: Teleprotecciones Sistema C1 - C2. Bloqueo alternado vía Mux. (Bloqueo jefe de línea).	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos requeridos.	S/E Ana María: Se Realiza bloqueo simultáneo de protecciones RTU E321 de los C3 y C2 de línea Lagunas donde se conectará el nuevo equipo Mux Fox E35. Migración Teleprotecciones vía Mux C3 y C2 donde se conectará al nuevo equipo Mux Fox E35. Da TP vía OPLAT no se vendrá afectada y seguirá operando, se requiere alertar tornames de T y R6 en ambos extremos. Condiciones requeridas en S/E Ana María: Teleprotecciones Sistema C1 - C2. Bloqueo alternado vía Mux. (Bloqueo jefe de línea).	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 16:04	12-11-24 16:45	
2024114400	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición en LT 2x220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchulo. Condiciones requeridas: No reconectar S221, S222, S224 y S225 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de adición en LT 2x220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchulo. Condiciones requeridas: No reconectar S221, S222, S224 y S225 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 09:58	12-11-24 15:23	
2024114516	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SPA	2370	Desconexión	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28505	S/E ANA MARIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ana María: Pruebas de telecontrol usado Ana María Norte CHCOT y CEN, con pruebas efectivas de apertura y cierre del interruptor y 5 desconectadores asociados a este interruptor. Condiciones requeridas: A disposición S220, S225, S, B05-2. Controladores de palfo D1, D2 y D3, SW Local / Remoto, Local, a disposición.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Se realizó la desconexión del palfo de acuerdo a solicitud de jefe de línea. Asimismo, el palfo desconectado será recuperado al término de la maniobra.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 16:45	12-11-24 20:00	
2024114646	Subestación	Ejecución Exitosa	TSEF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ana María: Bloqueo de protecciones S1 en palfos J1, J2 y J4, J5. Se realizó bloqueo de protecciones sistema 1 en forma simultánea, para conectar el nuevo equipo Mux Fox E35. Migración Teleprotecciones vía Mux C3 y C2 hacia S/E Lagunas. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	S/E Ana María: Bloqueo de protecciones S1 en palfos J1, J2 y J4, J5. Se realizó bloqueo de protecciones sistema 1 en forma simultánea, para conectar el nuevo equipo Mux Fox E35. Migración Teleprotecciones vía Mux C3 y C2 hacia S/E Lagunas. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 16:51	12-11-24 20:00	
2024114700	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1244	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACARA	21952	S/E CHACARA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ratiro del Nudo de Protección del Sistema 2 del palfo J7. El Cubo 1	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: S217 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 15:00	12-11-24 08:54	12-11-24 15:03	
2024114682	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1582	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitación	Conforme a S001 N° 4688 de CELE REDES, se solicita precaución sobre el S285 por trabajos de alambrado de control asociadas a los equipos nuevos de protección en palfo B5 en la sala de control "Subestación TALCA" sin interferencias a la estación y su servicio, asociado a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora el Rully)	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:49	12-11-24 18:13	
2024114683	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14111	PA S/E OSORNO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión el palfo S285 de S/E Osorno (línea Edm'dy Osorno - Remahual Cto. N°3), por trabajos de vinculación corrientes y control Palfo B2 a la nueva B78 (B6V), según NUP 4842. 1.- Alambrado de circuitos de control Palfo B2. 2.- Pruebas Control y Protección de la nueva B78 sobre Palfo B1. 3.- Inspección de corrientes secundarias Palfo B1. 4.- Alambrado circuitos de corriente en Caja Reservas TTEC-B1 y Armario C&P B1.	Riesgo bajo y controlado.	PT 10448, control interna STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 08:35	13-11-24 18:55	
2024108794	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN S009 1731 Inspección con trepado y dron sobre Cumbré - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo 1: 500KV Parinas - Cumbré C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2811 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:58	12-11-24 14:20	
2024108825	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN S009 1731 Inspección con trepado y dron sobre Cumbré - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo 1: 500KV Parinas - Cumbré C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2818 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:58	12-11-24 14:20	
2024108836	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN S009 1731 Inspección con trepado y dron sobre Cumbré - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo 1: 500KV Parinas - Cumbré C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2818 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:58	12-11-24 14:20	
2024111309	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN S009 1731 Lavado de adición en tramo Cumbré - Parinas C1 y C2 500 KV.2. Medición de contaminación de telego a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo 1: 500KV Parinas - Cumbré C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2818 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe línea No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024111330	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/R PARINAS	32055	PA S/R PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TENE SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Permas C1 y C2 500 KV J., Medición de contaminación de teñlgo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52X8 con Bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe llama No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30
2024112369	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/R PARINAS	32059	PA S/R PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TENE SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Permas C1 y C2 500 KV J., Medición de contaminación de teñlgo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52X12 con Bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe llama No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30
2024112389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/R PARINAS	32058	PA S/R PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TENE SOD 179 Lavado de aislación en tramo Cumbre - Permas C1 y C2 500 KV J., Medición de contaminación de teñlgo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52X11 con Bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe llama No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30
2024114797	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/R CONDORES	22346	S/R CONDORES HT1	Inspección Visual	Sin Limitación	Se necesita realizar inspección para verificar fuga de gas SF6 en 52HT1, SE Cándores. (Equipo actualmente desconectado)	Riesgo bajo y controlado, equipo desconectado.	PT 121258, control interno ST5. - Actualmente el 52HT1 se encuentra desenergizado y sin energía eléctrica. - Solo presenta conexión con el BORT1-1, el cual también se encuentra abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	15-11-24 18:00	13-11-24 09:01	15-11-24 17:50
2024114779	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/R PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/R Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería.	Bajo	Actividades: S/R Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 201212464, se requiere: ****1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CDS.1. ****2) Lavado de control y reemplazo de componentes en caso de ser necesario. ****3) Reemplazo de compresor y de ser necesario reemplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración. ****4) Reparación de fuga y refill de gas refrigerante. ****5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ****6) Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CDS 05, 13 KV P. Azúcar o 55AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de llama: Subestación P. Azúcar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Cesta compresores. Desmarcar zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, TM N°1 Interruptor a disposición jefe de llama (55AA-CA Compensación). -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:13	12-11-24 19:00
2024114795	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/R TALCA	1571	S/R TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitación	Conforme a SOD N° 4710 de CELSO REDES, se solicita preservación sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control asociados a señales de estado del 52B5 para alimentarlo hacia gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexión a la subestación y en servicio, asociados a proyecto RUP 2413 (S/R Sectoriales el full).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia. S/R	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	13-11-24 08:49	12-11-24 18:13	
2024115112	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/R ANCOA	2335	PA S/R ANCOA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Auditoria de equipos verificadores de sincronismo a solicitud del CDS. Nota: el micro corte está indicado en SO 2024114844	Bajo	Actividades: S/R Ancoas: Auditoria a verificador de sincronismo del paflo HT1 y prueba efectiva de operación del verificador de sincronismo mediante apertura y cierre del 52T1 (método entre corte). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: B. Monederos 02, 500/220V-Ancoas. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de llama: Subestación Ancoas, Armario verificador de sincronismo 220 kv (Verificar paflo HT1). Delimitar zona de trabajo. Nota: Aviso SO de microcorte N°103595	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:50	12-11-24 14:55
2024113007	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/R CENTRAL QUELICO 42	8A S/R CENTRAL QUELICO 220KV BPT	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizó levantamiento de alambrado de control sobre los paflos 11, 12 en S/R Central Quilico	Riesgo de desconexión de paflo 11, 12 que se mitiga colocando la protección diferencial BPT e insertando bloque de prueba sobre sistema de protección a intervenir; puntas de evacuación central Quilico	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un paflo a la vez dejando un sistema de protección habilitado. El riesgo sobre la control se relaciona a P° 2014004939 vigente en S/R Ancoas en caso de que opere paflo 12	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:02	12-11-24 16:45	
2024113045	Subestación	Ejecución Exitosa	CENITELA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/R CENITELA	33718 33719	PA S/R CENITELA 12 PA S/R CENITELA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de los paflos 12 y 13 por trabajos de prueba de diagnóstico a 37CDS.1	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Se requieren desconectar los paflos 12 y 13.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:31	12-11-24 22:37
2024113078	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	840	S/R LICANCO	853	T2D S/R LICANCO B71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 de S/R Licanco. Durante la llama se bloqueará la operación del relé B671, junto con las protecciones mecánicas de T2. Protecciones B7T1 y 52/537 quedarán en servicio.	El riesgo de la llama es bajo y controlado.	PT 2024-11498 registro interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	30-11-24 18:00	20-11-24 10:22	20-11-24 17:00
2024113083	Subestación	Ejecución Exitosa	MASISA	154	Intervención	Origen Interno	Programada	962	S/R FIBRANOVA	486	T2D S/R FIBRANOVA B71	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Realizar medidas de resistencia de aislamiento a protecciones mecánicas del Transformador T1 de S/R Fibranova. Durante la llama se bloqueará las protecciones mecánicas del transformador, dejando en servicio las protecciones eléctricas 14/517, 87T.	El riesgo de la llama es bajo y controlado.	Formas a desarrollar en una sola jornada dentro del periodo señalado. (PT 2024-11495 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	30-11-24 18:00	13-11-24 13:58	13-11-24 15:43

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Estiba	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202415084	Subestación	Ejecución Estiba	SAIGESA S.A.	56	Intervención	Origen Interno	Programada	842	S/E MASSA	394	T2D S/E MASSA BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Realizar medidas de anclón de las protecciones mecánicas del transformador T1 de 50 MVA. Durante la Sierra se bloquearan las vías de disparo de las protecciones mecánicas y BPT, eligiendo en servicio las protecciones eléctricas S2C2T1, EPT.	Riesgo bajo y controlado.	Firmas a desarrollar en una sola jornada dentro del periodo señalado. (PT 22D-4-2486 registro interno 373)	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	30-11-24 18:00	13-11-24 15:45	13-11-24 17:38
202415124	Subestación	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	1650	T2D S/E TAP OFF EL NEGRO HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo básico, 1 año para HT1 y Transformador 5	Riesgo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro, acorde a procedimientos y matriz operacional.	Condiciones operacionales: S/E capacitor: No reconectar S2H2 S/E alta norte: No reconectar S2H4	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 13:02	12-11-24 16:30
202415137	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	7781	S/E LA RONDA	Obras Civiles	Sin Limitaciónes	Se requiere por proyecto 21_285_OA_15 NUP8887"Ampliación S/E La Ronda". Le preacustoria de Pafio AT. Trabajo bajo de pafio AT, excavaciones, elaboración de fundaciones y consolidaciones, abriendo la instalación de pafio para empalme provisional y tendido de conductor en la parte central de los poste del alimentador Quiquep	Riesgo medio y controlado, controlado en terreno.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la prestación operacional de no reconectar al S2C1T1 y el bloqueo de reconexión de los interruptores S2C1, S2C2 y S2C3 de SE La Ronda. Se anexa S2D1información S2.2 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	13-11-24 18:00	12-11-24 08:38	12-11-24 19:00
202415158	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	646	S/E MANDINGA	3031 3030	S/E MANDINGA C1 S/E MANDINGA CT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizan mediciones a baterías asociadas al control de los interruptores S2C1T1 y S2C1T2 durante las mediciones se detecta una batería con falla, se realiza el cambio de esta. (El control de los interruptores siempre estarán respaldados a través de alimentación alterna.	Riesgo bajo, Se realizan medición y pruebas eléctricas a baterías de equipo de control.	Al momento de realizar las pruebas eléctricas sobre las baterías de los interruptores, puede producirse la activación de alguna alarma a nivel SCADA, la cual será normalizada una vez finalicen las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:23	12-11-24 11:16
202415235	Subestación	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2101	S/E CUNCO	24065	PA S/E CUNCO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se procederá a levantar Fibra Óptica (FO) propiedad de LAP asociada a "canal diferencial B7". Bloqueo por parte de STS de canal diferencial B7L en sistema 2 de protección pafio HT SE Cuncu a solicitud del LAP por fante de Actualización de Firmware de equipo de protección B7L S2 S2 Rta Tufán sin modificación de ajuste).	Riesgo medio y controlado, controlado en terreno.	Firmas de empresa Transmisora Mapocho (LAP) sobre Pafio asociada a "canal diferencial B7L". Bloqueo por parte de STS de canal diferencial B7L en sistema 2 de protección pafio HT SE Cuncu a solicitud del LAP por fante de Actualización de Firmware de equipo de protección B7L S2 S2 Rta Tufán sin modificación de ajuste).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	13-11-24 18:00	12-11-24 08:57	12-11-24 16:15
202415444	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	1259	S/E SANTA ELVIRA C1	Obras Civiles	Sin Limitaciónes	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2C1 de S/E Santa Elvira por realización de poste MT cercano al río Vicente Morales.	Riesgo medio con bloqueo.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2C1 de S/E Santa Elvira por realización de poste MT cercano al río Vicente Morales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:44	12-11-24 19:55
202415462	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1045	TAP OFF ALTO MELIPILLA (CSE)		telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento preventivo a enlaces de radio frecuencia. Se analizará el nivel de señal, limpieza de antena y revisión de variables eléctricas.	Bajo, se interviene a nivel de enlace radio de comunicaciones. Se mantienen enlaces alternativos de comunicaciones mientras dure la intervención.	Trabajos comprendidos dentro de plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 16:00	12-11-24 19:00
2024154730	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E VALDIVIA	2781	PA S/E VALDIVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Validar: Montaje de nuevo TT/CCT pafio JS sobre estructura existente y enrase eléctrico protección. (Trabajos previos no incluyen vinculación primaria).	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Validar- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del pafio de fuente: No hay - Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4424.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:21	12-11-24 19:00
2024154731	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E VALDIVIA	530	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Validar: Montaje de nuevo TT/CCT pafio JS sobre estructura existente y enrase eléctrico protección. (Trabajos previos no incluyen vinculación primaria).	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Validar- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del pafio de fuente: No hay - Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4424.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:21	12-11-24 19:00
202415508	Subestación	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)		tendido_cable	otro: tendido_cable	Sin Limitaciónes	Refuerzo de gas SF6 953A03	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes 953A03 No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 09:48	12-11-24 16:30
202428873	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSMISORA PARIANAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARIANAS	32059	PA S/E PARIANAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TENE S003 171) Inspección con trapado y drone sobre Combure - Pariasas C1 y C2 340 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1. S003V Pariasas - Combure C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Pariasas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del pafio de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:56	12-11-24 14:20
202415838	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO		grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Sin Limitaciónes	Se realizarán labores de revisión de conexiones, cambio de pafos y señal de fallas. En ampliación desarmada de SE Portezuelo.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CSE Tx.	No existirá afectación a clientes finales. Los trabajos se realizarán en los pafos asociados al proyecto de ampliación, donde los equipos no se encuentran en servicio. Para la realización de estos trabajos se requiere mantener alerta y bloqueo al pafio B14 de SE Portezuelo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:38	12-11-24 19:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125418	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lo Aguirre: Modificaciones en control asociadas al bypass de los circuitos sincronizados de pafos K5, K6, I12, I13. Incluye labores de pruebas en RMU, configuración de controladores y sistema SCADA local (NUP 1230, etapa 1).	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Modificaciones en control asociadas al bypass de los circuitos sincronizados de pafos K5, K6, I12, I13. Incluye labores de pruebas en RMU, configuración de controladores y sistema SCADA local (NUP 1230, etapa 1). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polipasto circuito 1 a SCADA Local S/E Lo Aguirre. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Período de datos SCADA por tiempo inferior a 15 minutos. Durante la actualización de la base de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:16	12-11-24 18:00
2024124787	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Alimentado de control	Sin Limitación	Conforme a S001 N° 4688 de CERO REDES y documentos anexos que acompañan la señal indicada se necesita realizar trabajo de alimentación a SCADA. Se señalan de los nuevos equipos de protección del pafos K5 asociados a proyecto NUP 2413 (S/E Seccionadora a Flujo). Lo anterior puede significar pérdida de comunicación esperada por no más de 5 minutos por vez.	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:49	12-11-24 18:13
2024124620	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	631	S/E CHOCALAN	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a enlace de radio frecuencia. Se analizará el nivel de señal, limpieza de antena y revisión de variables eléctricas.	Bajo, se interviene a nivel de enlace radial de comunicaciones. Se mantienen enlaces alternativos de comunicaciones mientras dure la intervención.	trabajos comprendidos dentro de plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:55	12-11-24 18:00
2024123262	Subestación	Ejecución Estación	INTERCHEC S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/125/64.5kV PSOMIA RE - URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar: Desconexión de: ATB 2 por 10 minutos para rotar la Fase 2 por la Unidad de Reserva y entregar condición necesaria para trabajo de la solicitud 2024123260.	Seguimiento al procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: ATB 2 desenergizado para rotar Fase 1 por Unidad de Reserva.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 08:30	12-11-24 08:36	12-11-24 08:06
2024124775	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR ITS 13.2kV 240V/AN	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 10112464, se requiere: ****1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CER 1. ****2) Levantamiento de control y remplazo de componentes en caso de ser necesario. ****3) Remplazo de compresor y de ser necesario remplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración. ****4) Reparación de fugas y relleno de gas refrigerante. ****5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ****Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Azúcar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Casetta compresores. Delimitar zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, TM N°1 Interruptor a disposición jefe de fama (S.A.A.C.A. Compensación).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:13	12-11-24 19:00
2024124776	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	699	720 S/E PAN DE AZÚCAR ITS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Por presentar alarma del sistema de refrigeración y en atención al aviso de avería N° 10112464, se requiere: ****1) Revisión, investigación al sistema de refrigeración del CER 1. ****2) Levantamiento de control y remplazo de componentes en caso de ser necesario. ****3) Remplazo de compresor y de ser necesario remplazo de otro componente mecánico del sistema de refrigeración. ****4) Reparación de fugas y relleno de gas refrigerante. ****5) Verificación de parámetros y pruebas de funcionamiento, revisión y cambio de ajustes en PLC. ****Nota: Requiere prueba experimental para verificar funcionamiento del sistema de refrigeración. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o S.A.A. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Azúcar, Armario de control refrigeración, armario de fuerza refrigeración, Casetta compresores. Delimitar zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, TM N°1 Interruptor a disposición jefe de fama (S.A.A.C.A. Compensación).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:13	12-11-24 19:00
2024123283	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Temuco: Pruebas de Comisionamiento (Nivel 0) Pafos Acoplador Proyectoado NUP 3895. -	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Temuco o S.A.A. C.C. Temuco o S.S.GG. Temuco. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:13	12-11-24 18:45
2024123704	Subestación	Ejecución Estación	ELETRANS E.S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	2238	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 12	28778 28779 28780 28781 28782 28783 28784 28785 28786 28787	S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 12 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 13 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 14 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 15 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 17 S/E SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 18	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se ingresa precaución por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada de los pafos 12,13,14,15,16,17,18 en S/E Seccionadora Alto Melipilla	Riesgo bajo, programado y controlado	Se ingresa precaución por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada de los pafos 12,13,14,15,16,17,18 en S/E Seccionadora Alto Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	14-11-24 18:00	12-11-24 11:19	12-11-24 15:47
2024124117	Subestación	Ejecución Estación	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 A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según bolet 23435 se solicita: Revisión a la recomaición inventariada Intervención 5242 y 5243 de S/E Punta de Cortes. Búsqueda a la recomaición inventariada Intervención 5247 de S/E Pafos y Búsqueda a la recomaición inventariada Intervenciones 5241 y 5242 de S/E Pafos para trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:45	12-11-24 19:46

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114976	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUELQUEO	188 189	S/E CENTRAL QUELQUEO I.I S/E CENTRAL QUELQUEO I.I	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará levantamiento de alambrado de control sobre los pafos 11, 12 en S/E Central Quelqueo	Riesgo de desconexión de pafos 11, 12 que se mitiga bloqueando la protección diferencial BPS e insertando block de prueba sobre sistema de protección a intervenir; se previene evacuación central Quelqueo	Los trabajos serán realizados con intervención sobre un pafos 11 a la vez dejando un sistema de protección habilitado. El riesgo sobre la central se relaciona a P 2024040339 vigente en S/E. Recur en caso de que opere pafos 12	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:02	12-11-24 16:45
2024115288	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Temuco: Energización CA y CC Tableros Distribución TDCS (IN-DETSA, TSCA-OP-05) y Sistema de Control Pafos Acceptor Proyectado, NUP3895.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: 55.055, Temuco o S.A.A. C.C. Temuco o S.A.A.A. C.A. Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	29-11-24 18:00	19-11-24 09:37	29-11-24 17:00	
2024115469	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28939	S/E PUERTO PATACHE I.I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache, Pafos 12/12 sistema 1: implementación de EAP 2556-2023, por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316. Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema 41 según EAP. Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba dinámico 356.	Instalación con riesgo: Barra 220kV Sec.1 de S/E Puerto Patache o Línea 220kV Temupad - Puerto Patache CL, durante los trabajos de implementación de EAP 362/2023.	Condiciones: sin restricciones. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Bloqueo del jefe de Fauna: delimitación de la zona de trabajo. Bloqueo de protección sistema 2 Pafos 12/12, con bloqueo de desenergización sobre 5215 y 5212 y antenasque sobre la 508711 y 508712. -- Observaciones: EAP 36/2023 (NUP 2316).	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:03	12-11-24 18:00	
2024115470	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28939	S/E PUERTO PATACHE I.I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache, Pafos 12/12 sistema 1: implementación de EAP 2556-2023, por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316. Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema 42 según EAP. Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba dinámico 356.	Instalación con riesgo: Barra 220kV Sec.1 de S/E Puerto Patache o Línea 220kV Temupad - Puerto Patache CL, durante los trabajos de implementación de EAP 58/2023.	Condiciones: sin restricciones. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Bloqueo del jefe de Fauna: delimitación de la zona de trabajo. Bloqueo de protección sistema 2 Pafos 12/12, con bloqueo de desenergización sobre 5215 y 5212 y antenasque sobre la 508711 y 508712. -- Observaciones: EAP 58/2023 (NUP 2316). Los bloques de protección sistema 1 y 2 se realizan de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 15:42	12-11-24 18:00	
2024115475	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	28939	S/E PUERTO PATACHE I.I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de protecciones 51 y 52 en S/E Puerto Patache (en forma alternada) Pafos 11/12, por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316).	Instalación con riesgo: Barra 220kV Sec.1 de S/E Puerto Patache o Línea 220kV Temupad - Puerto Patache CL, durante los trabajos de bloqueo de protección 51 y 52 Pafos 11/12 de S/E Puerto Patache.	Condiciones: sin restricciones. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Bloqueo del jefe de Fauna: delimitación de la zona de trabajo. Bloqueo de Top y salidas analógicas de protección Sistema 1 y 2 Pafos 11/12 de S/E Puerto Patache (en forma alternada), con cambios de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:03	12-11-24 18:00	
2024107711	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MISTAZAL	166 269 343 1432	BA S/E SAN FRANCISCO DE MISTAZAL 150kV BP2 BA S/E SAN FRANCISCO DE MISTAZAL 66kV BP2 BA S/E SAN FRANCISCO DE MISTAZAL 150kV BP2 BA S/E SAN FRANCISCO DE MISTAZAL 66kV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Riesgo medio: trabajos ajustado a procedimientos y supervisión en terreno.	Para estos trabajos de requiere orden de no reconectar 52B71, 52B72, 52C11, 52C12, 52B1 y 52B2, también se requiere bloquear reconector de 52C2, 52C3, 52C4 y 52C5 de SE Mistazal, además se necesita RAB del 52B2 de SE Puna y del 52B2 de SE Cologuá de acuerdo a SODIN YTOB con Celos Redes. Condiciones que permanecerán durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:19	12-11-24 12:30	
2024114651	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 32083	S/E CODEGUA N°1 (IN_REVISION) S/E CODEGUA N°2 (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transel se requiere deshabilitar reconector automático de 11 130 kV Cologuá - Saaved C1 y C2, por trabajos corte y poda de árboles	Riesgos declarados por empresa Transel.	No se tiene comentarios adicionales		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:12	12-11-24 18:03		
2024115285	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERRECO	15217 15218	S/E MONTERRECO B3 S/E MONTERRECO B4	Alambrado de control	Sin Limitación	alambrado de control en cámaras y trinchera pafos de 66 kV por Proyecto de ampliación.	Bajo, alambrado de control en cámaras y trinchera pafos de 66 kV por Proyecto de ampliación.	alambrado de control en cámaras y trinchera pafos de 66 kV por Proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	15-11-24 19:40	12-11-24 10:43	12-11-24 19:55	
2024115276	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2258	S/E NUEVA ANCUD	3334	BA S/E NUEVA ANCUD 220kV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Ancud - Construcción de fundaciones bajo Barra Principal N° 2 - NUP 3886.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Barra Principal 2° 220kV, Nueva Ancud.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: Subestación Nueva Ancud, Se instalaran tierra provisionales en bodega 77 35kV Barra 2. (3 Peligro).- Subestación Nueva Ancud, Se instalaran tierra provisionales en Barra SECCION N°2 (3 Peligro).-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:30	12-11-24 20:30	12-11-24 07:42	12-11-24 19:12	
2024110740	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de traslado a subestación de Colihueal, proyecto C20- Línea 120 kV San Simón-Lagunas y TRANSELEC - 220 kV PE 10-771, vano entre 6471 y 6472, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cross entre vanos, se consumieron Trabajos de Apertura de Pafos, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en JPA, anteriormente Asentada de Fajas, Tapado, desfilde de ducto, soldadura curvados, reentramiento y bajado de tubería.	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar 5217.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:00	12-11-24 20:00	12-11-24 06:46	12-11-24 19:38	
2024112767	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1551	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA B4	Alambrado de control	Sin Limitación	Trabajos previo alambrado de control en pafos y sala de pafos del asociado al proyecto NUP4495.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconector del 52B4 de SE San Vicenzo. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:00	12-11-24 20:00	12-11-24 08:35	12-11-24 19:19	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114048	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCET S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	2112	S/E SGO	24251 24252 24253 24254 24255 24262	S/E SGO 11 S/E SGO 12 S/E SGO 171 S/E SGO 12N S/E SGO 172 S/E SGO 18P	Lavado de Aislación	Sin Limitación	se realizará lavado de equipos patio 220kV en S/E SGO con sistema de lavado Pitón.	Bajo, lavado de SEE SGO equipos patio 220kV, lavado con equipo tipo pitón.	Riesgo Bajo, se realizará lavado de equipos patios 220kV en S/E SGO con sistema de lavado Pitón, cualquier duda llamar a Daniel Hoffbauer +569 89330577	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 07:00	12-11-24 19:00	12-11-24 08:25	12-11-24 13:37
2024112737	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22860	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 110	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Samsagor trabajos con personal de LVV de reemplazo de aislación en circuito N°1 y 2 en LAT Kagatur - Nueva O'Higgins, entre las estructuras 1 a la 97.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requiere orden de no reconectar en SE O'Higgins: 5217 y 5218- SODI 1736 y 1737 97N.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:00	23-11-24 18:00	22-11-24 07:50	23-11-24 13:35	
2024114120	Subestación	Ejecución Exitosa	ARTCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665	S/E PALLATA 11 S/E PALLATA 12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio 220 kV S/E SGO y S/E Spemca, incluido pitón. Trabajos realizados por empresa Spemca. Condiciones requeridas: No recomendar 5211 y 5212 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos de patio 220 kV S/E SGO y S/E Spemca, incluido pitón. Trabajos realizados por empresa Spemca. Condiciones requeridas: No recomendar 5211 y 5212 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:00	12-11-24 19:00	12-11-24 08:34	12-11-24 14:15	
2024110630	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	22992 22993	PA S/E SAN SIMÓN 14 PA S/E SAN SIMÓN 15	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de transferir a solicitud de Colahuaui, proyecto C20-Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSDUCER - 220 kV PE 150-171, vano entre 6471 y 6472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruzar entre vanos, se contemplar Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en SPA, posteriormente Apertura de Zanja, Limpieza, desballe de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajado de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interruptores 5214 y 5205.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:00	12-11-24 20:00	12-11-24 06:46	12-11-24 19:38	
2024112763	Subestación	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO		telecomunicación otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Estandarización de networking Valle Escondido: conexión de hardware de comunicaciones y pruebas de comunicación locales y externas, que implica pérdida temporal de comunicaciones con el CDN. Sin condiciones requeridas.	el riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de comunicaciones.	Estandarización de networking Valle Escondido: conexión de hardware de comunicaciones y pruebas de comunicación locales y externas, que implica pérdida temporal de comunicaciones con el CDN. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 06:00	12-11-24 23:00	12-11-24 09:14	12-11-24 23:00	
2024114761	Subestación	Ejecución Exitosa	ITS	287	Desconexión	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHINCHOPULLI	24795 24797	S/E NUEVA PICHINCHOPULLI 104 S/E NUEVA PICHINCHOPULLI 117	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Pafos 114 y 117 de S/E Nva. Pichinpuñi, a solicitud de Chilquinta por actividades de PCE en SE Nva Pichinpuñi asociado a proyecto extensión de barra NUP 3873.	Riesgo controlado, Barras solicitadas por Chilquinta.	Registro interno: SODI N°10161201-1 de Chilquinta	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 06:00	12-11-24 23:59	12-11-24 09:14	12-11-24 22:18	
2024110351	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA PICHINCHOPULLI	2730 4455	BA S/E NUEVA PICHINCHOPULLI 220kV B02 BA S/E NUEVA PICHINCHOPULLI 220kV B02 EXT1 [3N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan actividades de extensión de barra 220 kV N°2 por proyecto de ampliación asociado a NUP 3873. Requiere barra desenergizada para conexión de nuevo tramo de barra.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizan actividades de extensión de barra 220 kV N°2 por proyecto de ampliación asociado a NUP 3873. Requiere barra desenergizada para conexión de nuevo tramo de barra.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 06:00	12-11-24 23:59	12-11-24 08:35	12-11-24 22:01	
2024112945	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIMI	1615	T20 S/E QUIMI B71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del pafó B71, CT1 y T1 de S/E Quimi, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafó B71, CT1 y T1 de S/E Quimi, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 05:00	12-11-24 20:00	12-11-24 08:36	12-11-24 20:15	
2024112949	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIMI	1616	T20 S/E QUIMI B72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del pafó B72, CT2 y T2 de S/E Quimi, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafó B72, CT2 y T2 de S/E Quimi, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 05:00	12-11-24 20:00	12-11-24 08:36	12-11-24 20:15	
2024115471	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	832	T20 S/E MALLOCO AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador de Poder N°3 de S/E Malloco	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de auditorías de protecciones, durante los trabajos se realizarán pruebas de apertura efectiva a los interruptores asociados al transformador y Operación de rele maestros asociados al transformador y la barra.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 00:00	12-11-24 20:00	12-11-24 09:10	12-11-24 16:17	
2024113622	Subestación	Ejecución Exitosa	LA HIGUERA TRANSMISIÓN S.A.	2239	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	26118	S/E CENTRAL LA HIGUERA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Riesgo Bajo	Mantenimiento y corrección de suaves en pafó 15	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 00:00	14-11-24 23:59	12-11-24 19:44	14-11-24 17:48	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024114927	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATONRE	124	T20 S/E LATONRE 8T1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a SD 2024114926, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Latonre.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos asociados al transformador T-1 de S/E Latonre, serán requisitados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	12-11-24 00:15	12-11-24 08:21
2024114928	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATONRE	370	BA S/E LATONRE 66KV R2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a SD 2024114926 y 2024114927, se realizará la desconexión de la sección de barra 66 kV N° 2 de S/E Latonre.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	12-11-24 00:15	12-11-24 08:21
2024115344	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATONRE	237	BC S/E LATONRE C23 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a SD 2024114927, se realizará desconexión de los BSCC N° 2 de S/E Latonre.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	En relación a SD 2024114927, se realizará desconexión de los BSCC N° 2 de S/E Latonre.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	12-11-24 00:15	12-11-24 08:21
2024115347	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATONRE	236	BC S/E LATONRE C23 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a SD 2024114927, se realizará desconexión de los BSCC N° 1 de S/E Latonre.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	En relación a SD 2024114927, se realizará desconexión de los BSCC N° 1 de S/E Latonre.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	12-11-24 00:15	12-11-24 08:21
2024115473	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S S.A.	1390	Desconexión	Origen Interno	Programada	714	S/E RECOLETA	4047	S/E RECOLETA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Mantenimiento Preventivo al Interruptor 130 kV Aerotipo W3	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	12-11-24 20:00	12-11-24 00:47	12-11-24 08:56
2024115049	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S S.A.	1390	Desconexión	Origen Interno	Programada	702	S/E LOS ALMENDROS	3795	S/E LOS ALMENDROS A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se ejecutan pruebas de inspección de aislamiento de los aisladores de los equipos de protección, mediante el uso de la actividad Comité en: "Diagnóstico del estado del dispositivo de protección, mediante comensales para hacer diagnóstico del sistema (software del fabricante). Extracción de ajustes para revisión. Verificación de medición de las entradas analógicas (voltaje y corriente). Verificar la actuación del relé para las funciones de protección de distancia (Comprobación de las características operativas (distancias de zona y tiempo de operación) (Incluye pruebas de falla entre fases y falla a tierra). Revisión de las funciones de protección subsecuente. Incluye pruebas de falla entre fases y falla a tierra". Las pruebas de protección se realizarán mediante la inyección secundaria de corrientes y tensiones desde bloque de pruebas del relé, se procederá a simular la magnitud y ángulos necesarios para probar los elementos de protección ajustados en el relé. Verificar osciloperturbografía, registro de eventos. Verificación del circuito de apertura del interruptor. Revisión del correcto alambrado de los circuitos de apertura de interruptores, mediante la medición de los voltajes en la vía de apertura correspondiente. Además, se realizan pruebas efectivas de disparo, con el propósito de verificar el circuito de control mediante la operación del relé de protección y el interruptor de poder (Bobina 1 y Bobina 2). Observaciones: * Al término de los trabajos se realizarán pruebas efectivas de disparo, con el propósito de verificar el circuito de control de apertura del interruptor, mediante la operación del relé de	Trabajos sin riesgo para el sistema	Los trabajos se enmarcan en uno de los compromisos de acción correctiva de largo plazo, establecidos con el CEN (Plan 2023-25-26 / 13-02-2023) (prevención de un plan de revisión de los esquemas de control asociados a todas las protecciones de línea (Plan de Acción EAF 043/2023).	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	12-11-24 06:00	12-11-24 00:25	12-11-24 08:09
2024112559	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	2145	S/E CENTRAL COMBARBALA	25233 25239 25332 25333 25334	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA ET1 S/E CENTRAL COMBARBALA E11 S/E CENTRAL COMBARBALA E22 S/E CENTRAL COMBARBALA E23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 00:00	15-11-24 23:59	12-11-24 05:15	13-11-24 20:59

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202413527	Central Generadora	Ejecución Estática	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización del firmware del Firewall de la planta (Fortinet).	Se tomarán todas las medidas de precaución para mitigar los riesgos asociados.	Se puede presentar pérdida de comunicación con la planta durante la realización de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			12-11-24 20:00	12-11-24 21:00	12-11-24 19:55	12-11-24 21:10
2024114383	Central Generadora	Ejecución Estática	HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOSA SPA	485	Intervención	Origen Interno	Programada	477	HP ANCOSA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán las pruebas de potencia máxima de la central	Riesgo bajo se realizaran pruebas de potencia maxima	Pruebas de potencia máxima de la central	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)			12-11-24 18:00	13-11-24 03:00	12-11-24 18:38	13-11-24 04:35
202413310	Central Generadora	Ejecución Estática	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO UA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ensayos para validación de modelo RMS y EMTP.	El riesgo del trabajo es bajo	Ensayos para validación de modelo RMS y EMTP. Condiciones requeridas: Unidad en servicio y en distintos niveles de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			12-11-24 17:00	13-11-24 05:00	12-11-24 18:53	13-11-24 05:13
2024112272	Central Generadora	Ejecución Estática	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO	43	HE RALCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de unidades al despacho económico automático (DC)	Riesgo bajo para el SEN, pruebas realizadas por el CEN.	Pruebas de las unidades al SCDD	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)			12-11-24 09:00	12-11-24 17:00	12-11-24 14:25	12-11-24 14:58
2024112275	Central Generadora	Ejecución Estática	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO	44	HE RALCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de unidades al despacho económico automático (DC)	Riesgo bajo para el SEN, pruebas realizadas por el CEN.	Pruebas de las unidades al SCDD	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)			12-11-24 09:00	12-11-24 17:00	12-11-24 14:25	12-11-24 14:51
2024114086	Central Generadora	Ejecución Estática	HIDROELÉCTRICA RÍO LURCAF S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	5	HP MARIPOSA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizarán con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despatchadas, PMART, SFTS, Netline.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:17	12-11-24 18:00
2024114092	Central Generadora	Ejecución Estática	HIDROELÉCTRICA RÍO LURCAF S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP LURCAF		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizarán con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despatchadas, PMART, SFTS, Netline.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:17	12-11-24 18:00
2024114098	Central Generadora	Ejecución Estática	HIDROELÉCTRICA RÍO LURCAF S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	HP PROVIDENCIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor.	Los riesgos son menores, debido a que la ejecución de trabajos se realizarán con personal calificado e instruido.	Trabajos en redes de comunicaciones por cambio de proveedor. Servicios afectados: generación de las unidades despatchadas, PMART, SFTS, Netline.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:17	12-11-24 18:00
2024114288	Central Generadora	Ejecución Estática	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PFV DON HUMBERTO [SN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	80.75	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere la BDES PFV Don Humberto (B7 MM) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo a procedimiento TSE 09-2024-1339	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere la BDES PFV Don Humberto (B7 MM) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo a procedimiento TSE 09-2024-1339	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:31	12-11-24 18:07
2024114529	Central Generadora	Ejecución Estática	COLORU S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la GP, se realizara intervención, diagnostico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCU), a motivo de fallas intermitentes que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizaran pruebas funcionales con arranque y sincronización.	El riesgo es bajo, debido a que los trabajos se realizaran con unidad desconectada.	A solicitud de la GP, se realizara intervención, diagnostico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCU), a motivo de fallas intermitentes que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizaran pruebas funcionales con arranque y sincronización.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			12-11-24 09:00	12-11-24 19:00	12-11-24 09:11	12-11-24 18:05
2024114734	Central Generadora	Ejecución Estática	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power, Mantenimiento Menor y Mayor Transformador T1, Inspección visual y pruebas, Inspección visual Bushing AT y MT, Inspección de succiedad de bushing, Verificación de estado cuba, registro de temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas de aceite, registro de operaciones CBE, Prueba de homografía en conectores de AT y MT, Verificar resistencia de armos. Muestra de aceite, análisis físico químico y cromatográfico del aceite mineral. Se realizara ensambleamiento de Barro MT 1 y 2, por lo que el parque debe quedar limitado máximo 600MW, capacidad de transferencia TIG de poder.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power, Mantenimiento Menor y Mayor Transformador T1, Inspección visual y pruebas, Inspección visual Bushing AT y MT, Inspección de succiedad de bushing, Verificación de estado cuba, registro de temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas de aceite, registro de operaciones CBE, Prueba de homografía en conectores de AT y MT, Verificar resistencia de armos. Muestra de aceite, análisis físico químico y cromatográfico del aceite mineral. Se realizara ensambleamiento de Barro MT 1 y 2, por lo que el parque debe quedar limitado máximo 600MW, capacidad de transferencia TIG de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)			12-11-24 09:00	12-11-24 19:00	12-11-24 09:27	12-11-24 20:57

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDU()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20241125295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	3685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	162	Actualización de Planilla SCADA PE Calama. Actualizar nueva data de información (específicamente fecha de informes que se recabaron de estado).	Se requiere actualización de Planilla SCADA PE Calama.	Condiciones requeridas: Durante la ejecución de los trabajos, planta será operada de forma local.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-11-24 09:00	12-11-24 18:00	12-11-24 13:48	12-11-24 17:11
2024115466	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar el retiro de ataguía por fin obra Impresa. Se solicita regular loscatoma entre 731,6 x 731,7 mm.	Trabajo superpuesto en terreno donde toman las medidas mensuales, riesgo bajo	Se solicita regular loscatoma entre 731,6 x 731,7 mm. Se requiere funcionar con el nivel de la loscatoma lo más bajo posible, con el fin de guardar nivel de agua en ambos lados y luego comenzar a retirar el ataguía.	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)		12-11-24 08:30	18-11-24 18:30	13-11-24 23:48	30-11-24 21:15
2024113350	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Externo	Programada	128	HE RAPEL	46	HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Intervención U. N°3 Unidad en AGC, disponible para pruebas efectivas del CEN	Riesgo bajo para el sistema	Intervención a las Unidades será en forma alternada desde dependencias del Coordinador Eléctrico Nacional (premontaje)	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	12-11-24 19:15	12-11-24 20:17
2024113351	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Externo	Programada	128	HE RAPEL	47	HE RAPEL U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Intervención U. N°3 Unidad en AGC, disponible para pruebas efectivas del CEN	Riesgo bajo para el sistema	Intervención a las Unidades será en forma alternada desde dependencias del Coordinador Eléctrico Nacional (premontaje)	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	12-11-24 19:43	12-11-24 20:17
2024113353	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Externo	Programada	128	HE RAPEL	49	HE RAPEL U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. Intervención U. N°3 Unidad en AGC, disponible para pruebas efectivas del CEN	Riesgo bajo para el sistema	Intervención a las Unidades será en forma alternada desde dependencias del Coordinador Eléctrico Nacional (premontaje)	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	12-11-24 19:43	12-11-24 20:17
2024113642	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA PACIFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Externo	Programada	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Empresa CEE realizará lavado de aislación barra MT de SE Mostal.	Por experiencias anteriores, existe un riesgo medio de apertura del interruptor 5X23 por trabajos de mantenimiento realizados por CEE en la SE Mostal.	Para evitar quedar fuera de servicio junto con nuestro cliente Compañía Papelería Pacifica por alguna perturbación que pudiera ocurrir durante maniobras de mantenimiento de empresa CEE en la SE Mostal, se decide programar operación en día durante el período de trabajo de CEE, dada experiencias anteriores donde han ocurrido perturbaciones que han generado la apertura del interruptor 5X23 de la SE Mostal generando un blackout en nuestras instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:06	12-11-24 12:37
2024114820	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO BENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		12-11-24 08:00	13-11-24 08:00	12-11-24 08:08	13-11-24 08:44
2024113053	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	48	HE RAPEL U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar limpieza al serpentín del enfriador de aceite del Decanoso de Empleo.	Trabajo programado y supervisado en terreno. Riesgo Bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DR (Desconectada Normal)		12-11-24 08:00	13-11-24 20:00	12-11-24 09:08	12-11-24 23:45
2024116338	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoco	488	TER ISM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de unidad de forma controlada por rotura de tubo en caldera.	El riesgo será evaluado por personal en terreno de acuerdo a los protocolos y estándares establecidos.	Reparación tubo roto de caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)		12-11-24 07:47	15-11-24 23:59	12-11-24 08:15	18-11-24 02:35
2024082361	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	242	Desconexión	Origen Interno	Programada	231	HP RUCATAYO	1372	HP RUCATAYO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento mayor, inspección a la unidad luego de falla crítica de marzo a junio 2023. Debido a trabajos asociados al mantenimiento mayor programado de CH Rucatayo se necesitan hacer trabajos en la zona de descarga del difusor, por lo que solicitamos poder disminuir los caudales de entrada, lo que significa poder permitir con ENEL la programación de la central preliminar para que durante los días 12, 13 y 4 de Noviembre en horario de 8 a 20hrs pueda disminuir su generación la cual nos permita trabajar con caudales máximos de 50m3/seg. Esto para dar seguridad en los trabajos civiles y evitar que las inspecciones se vean desplazadas por la corriente de agua generada en la descarga.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor, inspección a la unidad luego de falla crítica de marzo a junio 2023. Debido a trabajos asociados al mantenimiento mayor programado de CH Rucatayo se necesitan hacer trabajos en la zona de descarga del difusor, por lo que solicitamos poder disminuir los caudales de entrada, lo que significa poder permitir con ENEL la programación de la CENTRAL PRELIMINAR para que durante los días 12, 13 y 4 de Noviembre en horario de 8 a 20hrs pueda disminuir su generación la cual nos permita trabajar con caudales máximos de 50m3/seg. Esto para dar seguridad en los trabajos civiles y evitar que las inspecciones se vean desplazadas por la corriente de agua generada en la descarga.	No tiene consumo afectado		ninguno	MMA (Mantenimiento Mayor)		12-11-24 00:00	14-11-24 23:59	12-11-24 00:00	14-11-24 23:40
2024112517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICETSMART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	TER COMBARABALA	2609	TER COMBARABALA (U1-U42)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Debido a trabajos de Mantenimiento Mayor en U/E Central Combarabala y U/E Central Combarabala - Infraestructura Tap OP se requiere documento por la Unidad Generadora	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor Preventivo	No tiene consumo afectado		ninguno	MMA (Mantenimiento Mayor)		12-11-24 00:00	15-11-24 23:59	12-11-24 05:15	13-11-24 20:59

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estatus Operativo	Estatus Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118930	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a fallas: cercanas de reemplazo de Interruptor 52C3 Alameda Cerillos S/E Loreto (D 2024118929), se requiere realizar la Desconexión de Línea 66KV La Miranda-Loreto y T2 S/E Loreto. Sin interrupción al suministro, ya que los consumos serán transferidos a través de redes MT.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.		No tiene consumo afectado					12-11-24 23:00	12-11-24 05:00	12-11-24 23:10	12-11-24 05:19
2024116690	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	297	VILLARRICA - PUCÓN 66KV	551	VILLARRICA - EST. 418 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por seguridad a las personas, según SCDI curso fomento 2390 de Consulta general de Electricidad S.A. por trabajos de emergencia (reparación conductor cortado) en red MT del 1203 Chio Candilera de S/E Villarrica, que presenta cercanía por paralelismo con LT66KV Villarrica-Puñón.	Riesgo medio, trabajo en red MT cercanas a red AT energizada.		No tiene consumo afectado					12-11-24 18:16	12-11-24 00:00	12-11-24 18:18	12-11-24 19:16
2024113031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1680	LASTAMBIA - ORUELOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTAMBIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de sensores OL6R en estructura E230 y E234 del circuito 1 y 2, para monitorear parámetros que permitan el control de transferencia (temperatura, altura al piso y viento).	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastambía - Oruelos, C1 o Línea 220 KV Lastambía - Oruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.					12-11-24 14:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 14:20	
2024113030	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1680	LASTAMBIA - ORUELOS 220 KV	4037 4040 4033 4533	LASTAMBIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - ORUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 [EN REVISIÓN] EST. 358 - ORUELOS 220 KV C1 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de sensores OL6R en estructura E230 y E234 del circuito 1 y 2, para monitorear parámetros que permitan el control de transferencia (temperatura, altura al piso y viento).	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastambía - Oruelos, C1 o Línea 220 KV Lastambía - Oruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.					12-11-24 14:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 14:20	
2024110393	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1635	PELLANUELBUN - TENUCO 66KV	3890	PELLANUELBUN - TENUCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere bloquear recomendación de LT 66KV Temuco-Pellanneubun (3284 de S/E Temuco), para efectuar pada cercana a línea AT en estructura N°241, N°237. El bloque de reconexión de 52B1 de S/E Última se programará con 55L.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CSE Transmisión.		No tiene consumo afectado					12-11-24 10:16	12-11-24 16:00	12-11-24 10:19	12-11-24 16:30
2024114242	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4282	MULCHEN - EST 10 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere deshabilitar recomendación automática de LT Linea - Mulchen 220 KV C2 por trabajo de tala de árboles.	Desconexión de LT 220 KV Los Notros - Mulchen C2	Tala de árboles tala de conductor, entre las estructuras 79 A la B0	No tiene consumo afectado					12-11-24 10:00	12-11-24 17:00	12-11-24 11:39	12-11-24 15:16
2024114434	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	268	BUN (CSE) - FATIMA 66KV	665 4841 1081 1082	EST. 103 - FATIMA 66KV C1 EST. 40 - EST. 29 66KV C1 BUN (CSE) - EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE, según su SCDN N°242642/2024, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B6 de S/E Fatima Nueva, asociado a la LT 66 KV Fatima Nueva-Bun, por trabajos de instalación de postes MT con técnicas de líneas energizadas, y que estén cercanos a las líneas AT. Riesgo alto.	A solicitud de CSE, según su SCDN N°242642/2024, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B6 de S/E Fatima Nueva, asociado a la LT 66 KV Fatima Nueva-Bun, por trabajos de instalación de postes MT con técnicas de líneas energizadas, y que estén cercanos a las líneas AT. Riesgo alto.	A solicitud de CSE, según su SCDN N°242642/2024, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B6 de S/E Fatima Nueva, asociado a la LT 66 KV Fatima Nueva-Bun, por trabajos de instalación de postes MT con técnicas de líneas energizadas, y que estén cercanos a las líneas AT. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado					12-11-24 10:00	12-11-24 16:00	12-11-24 09:52	12-11-24 15:20
2024110730	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA Chile S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2367	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3858 3856 3660 3662	ALGARROBAL - EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [EN REVISIÓN] ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Lavado de aislación parte 220 KV incluye resque primario, partes 1; 2; 3; 4; 5; 6; 7; 8; 9; 10; 11; 12; 13; 14; 15; 16; 17; 18; 19; 20; 21; 22; 23; 24; 25; 26; 27; 28; 29; 30; 31; 32; 33; 34; 35; 36; 37; 38; 39; 40; 41; 42; 43; 44; 45; 46; 47; 48; 49; 50; 51; 52; 53; 54; 55; 56; 57; 58; 59; 60; 61; 62; 63; 64; 65; 66; 67; 68; 69; 70; 71; 72; 73; 74; 75; 76; 77; 78; 79; 80; 81; 82; 83; 84; 85; 86; 87; 88; 89; 90; 91; 92; 93; 94; 95; 96; 97; 98; 99; 100; 101; 102; 103; 104; 105; 106; 107; 108; 109; 110; 111; 112; 113; 114; 115; 116; 117; 118; 119; 120; 121; 122; 123; 124; 125; 126; 127; 128; 129; 130; 131; 132; 133; 134; 135; 136; 137; 138; 139; 140; 141; 142; 143; 144; 145; 146; 147; 148; 149; 150; 151; 152; 153; 154; 155; 156; 157; 158; 159; 160; 161; 162; 163; 164; 165; 166; 167; 168; 169; 170; 171; 172; 173; 174; 175; 176; 177; 178; 179; 180; 181; 182; 183; 184; 185; 186; 187; 188; 189; 190; 191; 192; 193; 194; 195; 196; 197; 198; 199; 200; 201; 202; 203; 204; 205; 206; 207; 208; 209; 210; 211; 212; 213; 214; 215; 216; 217; 218; 219; 220; 221; 222; 223; 224; 225; 226; 227; 228; 229; 230; 231; 232; 233; 234; 235; 236; 237; 238; 239; 240; 241; 242; 243; 244; 245; 246; 247; 248; 249; 250; 251; 252; 253; 254; 255; 256; 257; 258; 259; 260; 261; 262; 263; 264; 265; 266; 267; 268; 269; 270; 271; 272; 273; 274; 275; 276; 277; 278; 279; 280; 281; 282; 283; 284; 285; 286; 287; 288; 289; 290; 291; 292; 293; 294; 295; 296; 297; 298; 299; 300; 301; 302; 303; 304; 305; 306; 307; 308; 309; 310; 311; 312; 313; 314; 315; 316; 317; 318; 319; 320; 321; 322; 323; 324; 325; 326; 327; 328; 329; 330; 331; 332; 333; 334; 335; 336; 337; 338; 339; 340; 341; 342; 343; 344; 345; 346; 347; 348; 349; 350; 351; 352; 353; 354; 355; 356; 357; 358; 359; 360; 361; 362; 363; 364; 365; 366; 367; 368; 369; 370; 371; 372; 373; 374; 375; 376; 377; 378; 379; 380; 381; 382; 383; 384; 385; 386; 387; 388; 389; 390; 391; 392; 393; 394; 395; 396; 397; 398; 399; 400; 401; 402; 403; 404; 405; 406; 407; 408; 409; 410; 411; 412; 413; 414; 415; 416; 417; 418; 419; 420; 421; 422; 423; 424; 425; 426; 427; 428; 429; 430; 431; 432; 433; 434; 435; 436; 437; 438; 439; 440; 441; 442; 443; 444; 445; 446; 447; 448; 449; 450; 451; 452; 453; 454; 455; 456; 457; 458; 459; 460; 461; 462; 463; 464; 465; 466; 467; 468; 469; 470; 471; 472; 473; 474; 475; 476; 477; 478; 479; 480; 481; 482; 483; 484; 485; 486; 487; 488; 489; 490; 491; 492; 493; 494; 495; 496; 497; 498; 499; 500; 501; 502; 503; 504; 505; 506; 507; 508; 509; 510; 511; 512; 513; 514; 515; 516; 517; 518; 519; 520; 521; 522; 523; 524; 525; 526; 527; 528; 529; 530; 531; 532; 533; 534; 535; 536; 537; 538; 539; 540; 541; 542; 543; 544; 545; 546; 547; 548; 549; 550; 551; 552; 553; 554; 555; 556; 557; 558; 559; 560; 561; 562; 563; 564; 565; 566; 567; 568; 569; 570; 571; 572; 573; 574; 575; 576; 577; 578; 579; 580; 581; 582; 583; 584; 585; 586; 587; 588; 589; 590; 591; 592; 593; 594; 595; 596; 597; 598; 599; 600; 601; 602; 603; 604; 605; 606; 607; 608; 609; 610; 611; 612; 613; 614; 615; 616; 617; 618; 619; 620; 621; 622; 623; 624; 625; 626; 627; 628; 629; 630; 631; 632; 633; 634; 635; 636; 637; 638; 639; 640; 641; 642; 643; 644; 645; 646; 647; 648; 649; 650; 651; 652; 653; 654; 655; 656; 657; 658; 659; 660; 661; 662; 663; 664; 665; 666; 667; 668; 669; 670; 671; 672; 673; 674; 675; 676; 677; 678; 679; 680; 681; 682; 683; 684; 685; 686; 687; 688; 689; 690; 691; 692; 693; 694; 695; 696; 697; 698; 699; 700; 701; 702; 703; 704; 705; 706; 707; 708; 709; 710; 711; 712; 713; 714; 715; 716; 717; 718; 719; 720; 721; 722; 723; 724; 725; 726; 727; 728; 729; 730; 731; 732; 733; 734; 735; 736; 737; 738; 739; 740; 741; 742; 743; 744; 745; 746; 747; 748; 749; 750; 751; 752; 753; 754; 755; 756; 757; 758; 759; 760; 761; 762; 763; 764; 765; 766; 767; 768; 769; 770; 771; 772; 773; 774; 775; 776; 777; 778; 779; 780; 781; 782; 783; 784; 785; 786; 787; 788; 789; 790; 791; 792; 793; 794; 795; 796; 797; 798; 799; 800; 801; 802; 803; 804; 805; 806; 807; 808; 809; 810; 811; 812; 813; 814; 815; 816; 817; 818; 819; 820; 821; 822; 823; 824; 825; 826; 827; 828; 829; 830; 831; 832; 833; 834; 835; 836; 837; 838; 839; 840; 841; 842; 843; 844; 845; 846; 847; 848; 849; 850; 851; 852; 853; 854; 855; 856; 857; 858; 859; 860; 861; 862; 863; 864; 865; 866; 867; 868; 869; 870; 871; 872; 873; 874; 875; 876; 877; 878; 879; 880; 881; 882; 883; 884; 885; 886; 887; 888; 889; 890; 891; 892; 893; 894; 895; 896; 897; 898; 899; 900; 901; 902; 903; 904; 905; 906; 907; 908; 909; 910; 911; 912; 913; 914; 915; 916; 917; 918; 919; 920; 921; 922; 923; 924; 925; 926; 927; 928; 929; 930; 931; 932; 933; 934; 935; 936; 937; 938; 939; 940; 941; 942; 943; 944; 945; 946; 947; 948; 949; 950; 951; 952; 953; 954; 955; 956; 957; 958; 959; 960; 961; 962; 963; 964; 965; 966; 967; 968; 969; 970; 971; 972; 973; 974; 975; 976; 977; 978; 979; 980; 981; 982; 983; 984; 985; 986; 987; 988; 989; 990; 991; 992; 993; 994; 995; 996; 997; 998; 999; 1000; 1001; 1002; 1003; 1004; 1005; 1006; 1007; 1008; 1009; 1010; 1011; 1012; 1013; 1014; 1015; 1016; 1017; 1018; 1019; 1020; 1021; 1022; 1023; 1024; 1025; 1026; 1027; 1028; 1029; 1030; 1031; 1032; 1033; 1034; 1035; 1036; 1037; 1038; 1039; 1040; 1041; 1042; 1043; 1044; 1045; 1046; 1047; 1048; 1049; 1050; 1051; 1052; 1053; 1054; 1055; 1056; 1057; 1058; 1059; 1060; 1061; 1062; 1063; 1064; 1065; 1066; 1067; 1068; 1069; 1070; 1071; 1072; 1073; 1074; 1075; 1076; 1077; 1078; 1079; 1080; 1081; 1082; 1083; 1084; 1085; 1086; 1087; 1088; 1089; 1090; 1091; 1092; 1093; 1094; 1095; 1096; 1097; 1098; 1099; 1100; 1101; 1102; 1103; 1104; 1105; 1106; 1107; 1108; 1109; 1110; 1111; 1112; 1113; 1114; 1115; 1116; 1117; 1118; 1119; 1120; 1121; 1122; 1123; 1124; 1125; 1126; 1127; 1128; 1129; 1130; 1131; 1132; 1133; 1134; 1135; 1136; 1137; 1138; 1139; 1140; 1141; 1142; 1143; 1144; 1145; 1146; 1147; 1148; 1149; 1150; 1151; 1152; 1153; 1154; 1155; 1156; 1157; 1158; 1159; 1160; 1161; 1162; 1163; 1164; 1165; 1166; 1167; 1168; 1169; 1170; 1171; 1172; 1173; 1174; 1175; 1176; 1177; 1178; 1179; 1180; 1181; 1182; 1183; 1184; 1185; 1186; 1187; 1188; 1189; 1190; 1191; 1192; 1193; 1194; 1195; 1196; 1197; 1198; 1199; 1200; 1201; 1202; 1203; 1204; 1205; 1206; 1207; 1208; 1209; 1210; 1211; 1212; 1213; 1214; 1215; 1216; 1217; 1218; 1219; 1220; 1221; 1222; 1223; 1224; 1225; 1226; 1227; 1228; 1229; 1230; 1231; 1232; 1233; 1234; 1235; 1236; 1237; 1238; 1239; 1240; 1241; 1242; 1243; 1244; 1245; 1246; 1247; 1248; 1249; 1250; 1251; 1252; 1253; 1254; 1255; 1256; 1257; 1258; 1259; 1260; 1261; 1262; 1263; 1264; 1265; 1266; 1267; 1268; 1269; 1270; 1271; 1272; 1273; 1274; 1275; 1276; 1277; 1278; 1279; 1280; 1281; 1282; 1283; 1284; 1285; 1286; 1287; 1288; 1289; 1290; 1291; 1292; 1293; 1294; 1295; 1296; 1297; 1298; 1299; 1300; 1301; 1302; 1303; 1304; 1305; 1306; 1307; 1308; 1309; 1310; 1311; 1312; 1313; 1314; 1315; 1316; 1317; 1318; 1319; 1320; 1321; 1322; 1323; 1324; 1325; 1326; 1327; 1328; 1329; 1330; 1331; 1332; 1333; 1334; 1335; 1336; 1337; 1338; 1339; 1340; 1341; 1342; 1343; 1344; 1345; 1346; 1347; 1348; 1349; 1350; 1351; 1352; 1353; 1354; 1355; 1356; 1357; 1358; 1359; 1360; 1361; 1362; 1363; 1364; 1365; 1366; 1367; 1368; 1369; 1370; 1371; 1372; 1373; 1374; 1375; 1376; 1377; 1378; 1379; 1380; 1381; 1382; 1383; 1384; 1385; 1386; 1387; 1388; 1389; 1390; 1391; 1392; 1393; 1394; 1395; 1396; 1397; 1398; 1399; 1400; 1401; 1402; 1403; 1404; 1405; 1406; 1407; 1408; 1409; 1410; 1411; 1412; 1413; 1414; 1415; 1416; 1417; 1418; 1419; 1420; 1421; 1422; 1423; 1424; 1425; 1426; 1427; 1428; 1429; 1430; 1431; 1432; 1433; 1434; 1435; 1436; 1437; 1438; 1439; 1440; 1441; 1442; 1443; 1444; 1445; 1446; 1447; 1448; 1449; 1450; 1451; 1452; 1453; 1454; 1455; 1456; 1457; 1458; 1459; 1460; 1461; 1462; 1463; 1464; 1465; 1466; 1467; 1468; 1469; 1470; 1471; 1472; 1473; 1474; 1475; 1476; 1477; 1478; 1479; 1480; 1481; 1482; 1483; 1484; 1485; 1486; 1487; 1488; 1489; 1490; 1491; 1492; 1493; 1494; 1495; 1496; 1497; 1498; 1499; 1500; 1501; 1502; 1503; 1504; 1505; 1506; 1507; 1508; 1509; 1510; 1511; 1512; 1513; 1514; 1515; 1516; 1517; 1518; 1519; 1520; 1521; 1522; 1523; 1524; 1525; 1526; 1527; 1528; 1529; 1530; 1531; 1532; 1533; 1534; 1535; 1536; 1537; 1538; 1539; 1540; 1541; 1542; 1543; 1544; 1545; 1546; 1547; 1548; 1549; 1550; 1551; 1552; 1553; 1554; 1555; 1556; 1557; 1558; 1559; 1560; 1561; 1562; 1563; 1564; 1565; 1566; 1567; 1568; 1569; 1570; 1571; 1572; 1573; 1574; 1575; 1576; 1577; 1578; 1579; 1580; 1581; 1582; 1583; 1584; 1585; 1586; 1587; 1588; 1589; 1590; 1591; 1592; 1593; 1594; 1595; 1596; 1597; 1598; 1599; 1600; 1601; 1602; 1603; 1604; 1605; 1606; 1607; 1608; 1609; 1610; 1611; 1612; 1613; 1614; 1615; 1616; 1617; 1618; 1619; 1620; 1621; 1622; 1623; 1624; 1625; 1626; 1627; 1628; 1629; 1630; 1631; 1632; 1633; 1634; 1635; 1636; 1637; 1638; 1639; 1640; 1641; 1642											

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	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 Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024102528	Línea	Ejecución Enteros	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412-220KV C1 EST. 412 - EST.411 (INACMENTO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (INACMENTO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404-220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder fuerza sendrombre	Sin Limitación	Roca interior franja de sendrombre tramo 17220V Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el bloqueo a la recomen de los interruptores 52413 1/8 Puente Santa Fe, 52414 5/8 Papales Rio Vergara y 52424 1/8 CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:32	12-11-24 18:30
2024102530	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	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 reanectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:00	
2024102531	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN- GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 404-220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reanectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:00	
2024103871	Línea	Ejecución Enteros	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 AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PROYECTO 1: 1.02 a 1.18 - 1.028 a 1.038. PROYECTO 2: 1.19 a 1.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PROYECTO 1: 1.02 a 1.18 - 1.028 a 1.038. PROYECTO 2: 1.19 a 1.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K13, 52K15, 52K14 con bloqueo a la recomen inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomen 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 fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 14:20	
2024103872	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PROYECTO 1: 1.02 a 1.18 - 1.028 a 1.038. PROYECTO 2: 1.19 a 1.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PROYECTO 1: 1.02 a 1.18 - 1.028 a 1.038. PROYECTO 2: 1.19 a 1.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K13, 52K15, 52K14 con bloqueo a la recomen inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la recomen 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 fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 14:20	
2024105878	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUOS 220KV	3592 4246 4247 4248 4249	LAGUNAS - EST. 162-220KV C1 EST. 162 - EST. 165-220KV C1 EST. 165 - EST. 205-220KV C1 EST. 205 - EST. 345-220KV C1 EST. 345 - PUQUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L. 220KV Lagunas-Puquos, C1; Lagunas-Challacillo, C1. Lavado de aislación, en instalación emergente (Doble Circuito), Estructura(s) 1.21-1.10. Total: 498 Cds. Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 807352.	Bajo	Actividades: L. 220KV Lagunas-Puquos, C1; Lagunas-Challacillo, C1. Lavado de aislación, en instalación emergente (Doble Circuito), Estructura(s) 1.21-1.10. Total: 498 Cds. Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 807352. Restricciones: Lagunas, 52122, 52113, 52114, 52115 No reanectar Tormentos, 5212 500KV St Puquos TCC) No reanectar Tormentos, 5212 500KV St Challacillo TCC) No reanectar Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Lagunas-Challacillo, C1 o L. 220KV Lagunas-Puquos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Lagunas, Tramo 1.21 - 1.10 Bloques jefe de fama Conexión a tierra de camión lavador y grúta de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación emergente	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 15:45	
2024106575	Línea	Ejecución Enteros	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	957	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV	386	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP/2007 "Ampliación "Q' La Ronda". La desconexión para instalación de Marco de Línea y traslado instalación de Vigas de Anclaje planas a estructura existente (Viga de Anclaje Patis AT y ML).	Riesgo bajo y controlado.	Estos trabajos se requieren con motivo de ampliación de SE La Ronda (SUP 1805). Los consumos serán transferidos por medio de AT. No estará afectación a Clientes Retales. Los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomen del 5282 en SE San Fernando y la precaución operacional de no reanectar al 52872 en SE San Vicente de Tl.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 09:32	12-11-24 18:46	
2024106736	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC)- CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC)- CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reanectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:00	
2024106737	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC)- CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC)- CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reanectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:00	
2024106916	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reanectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00	
2024106926	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reanectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00	
2024106936	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca bajo la línea. -No reanectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloques a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:00	

ID	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	H01	Línea	ID01	Tercero	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresa Alcaldía	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202402729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	335	CHAMULLA - LANA 66KV	3436 3437	CHAMULLA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEN - LANA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Cortar y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Chama-Lana, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 04:55	13-12-24 18:00
202402746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHAMULLA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHAMULLA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos N°B 885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos : Obras civiles para fundación fono separador agua + anteo, tendido de MT, cemento, canto alombrado + montaje de casetas prefabricadas. Trabajos dentro de la barja de sendaviento I 500 V Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charra-Entre Ríos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 08:17	13-12-24 20:00
202408036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEÑUÇOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEÑUÇOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Cortar y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueso los Peñuços, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 04:55	13-12-24 18:00
202409258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNA - PUQUÍN 220KV	3192 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 203 220KV C1 EST. 203 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUÍN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 4131) 220 kV Laguna - Puquina PE 60-220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de canchales, ductos, señalización, cordones, moventamiento y limpieza de tuberías. Restricciones: Laguna: 5212, 5213 No reconectar Puquina (Desano) 5211 No reconectar Bloqueo de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Laguna-Puquín C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 06:00	13-12-24 20:00	
202409288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGUFO 220KV	3601	TARAPACA – GEOGUFO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Paralelismo entre vanos E3-E7E, Cruce entre vanos E3-E5 y Cruce entre vanos E7-E7E se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapaca-Gengillo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 06:00	13-12-24 20:00	
202409318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGUFO 220KV	3600	TARAPACA – GEOGUFO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 415 y 416). Para Paralelismo entre vanos E3-E7E, Cruce entre vanos E3-E5 y Cruce entre vanos E7-E7E se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapaca-Gengillo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 06:00	13-12-24 20:00	
202409348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFO – LAGUNA 220KV	3603	GEOGUFO – LAGUNA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 416) 220 kV Gengillo-Laguna C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos E3-E4E (PK12 Acabados), Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Gengillo-Laguna C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 06:00	13-12-24 20:00	
202409378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFO – LAGUNA 220KV	3602	GEOGUFO – LAGUNA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sod# 416) 220 kV Gengillo-Laguna C2 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Cruce de Línea entre vanos E3-E4E (PK12 Acabados), Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Gengillo-Laguna C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 06:00	13-12-24 20:00	
202414642	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLAZC - BUCALAMA 66KV	110	ENLAZC - BUCALAMA 66KV C1	Risco y poda Ranja variable	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LAT 66 kV Enlace Bucalama, por trabajos de Corte y poda de árboles LT 66kV Enlace - Bucalama desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor 5282 de SA Enlace y 5285 de SB Bucalama.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 08:32	13-12-24 18:30
202409811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOSALES - LOS VILOS 220KV	1548 1547	NOSALES - TAP OYI DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OYI DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Llevaré de aislación en estructuras. Coordinado con ENCR Chile.	Bajo	Actividades: Llevaré de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 05:00	13-12-24 18:30
202409812	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOSALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOSALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Llevaré de aislación en estructuras. Coordinado con ENCR Chile.	Bajo	Actividades: Llevaré de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 05:00	13-12-24 18:30
202409855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHAMULLA 230KV	1245	EL SALADO - CHAMULLA 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Llevaré de aislación en instalación energizada Simple Circuitado, LLEVANDO DE AISLACIÓN ESTRUCTURAS N° 021 a 270.	Bajo	Actividades: Llevaré de aislación en instalación energizada Simple Circuitado, LLEVANDO DE AISLACIÓN ESTRUCTURAS N° 021 a 270. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión remota. Instalaciones en Riesgo: L 230KV El Salado-Chamulla, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado					13-12-24 08:00	13-12-24 18:00	13-12-24 06:00	13-12-24 14:55

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109898	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 101	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 101 Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Aizúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colombada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colombada, C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 18:00	
2024109899	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 101	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 101 Restricciones: Subestación P. Aizúcar, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Aizúcar, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colombada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colombada, C2. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 18:00	
2024109943	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUPULLI - LOS LAJOS 66KV	1337	PANGUPULLI - LOS LAJOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pangupulli - Los Lajos - Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con STS -	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:30	
2024110132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSURCATARIO S.A.	275	Desconexión	Origen Interno	Programada	821	RUCATARIO - TAP PICHIRAHUE 220KV	1610	RUCATARIO - TAP PICHIRAHUE 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Se Limitación	Se aprobó la desconexión de CH Rucatayo MM SD 2024082381 para realizar mantenimiento preventivo en Transformador de poder y Subestación Rucatayo.	Trabajo de bajo riesgo para la operación, se aprobó la desconexión de CH Rucatayo MM SD2024082381 para realizar mantenimiento preventivo en Transformador de poder y Subestación Rucatayo.	Se aprobó la desconexión de CH Rucatayo MM SD 2024082381 para realizar mantenimiento preventivo en Transformador de poder y Subestación Rucatayo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	14-11-24 23:59	12-11-24 10:00	14-11-24 00:00	
2024110232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASO - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campallías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campallías, C1. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:17	12-11-24 14:55	
2024110233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	RICAHUASO - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	RICAHUASO - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campallías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campallías, C1. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:17	12-11-24 14:55	
2024110234	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campallías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campallías, C1. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:17	12-11-24 14:55	
2024110235	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	1479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito); LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Campallías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matencillo, 52H7 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campallías, C1. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 07:17	12-11-24 14:55	
2024110255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1434	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	A solicitud de Cofahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PV 59-771, vengo entre 14713 174512.2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vases, se contemplan Trabajos de Apertura (D04422)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas, Temperamentalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00		
2024112249	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, alfara, selleros, bosa y homogeneos. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, alfara, selleros, bosa y homogeneos. Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chuquisa-Huaplen, C1. Temperamentalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Linea	IDU()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024114874	Linea	Ejecución Exitosa	CUE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	950	EL MANTEN - EL PAICO 66KV	594	EL MANTEN - EL PAICO 66KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la Franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 5281 de SE Bajo Mafelga.	No tiene consumo afectado		ninguno				12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:39	12-11-24 19:19
2024110968	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DORAMEL DE COLIMANGO SGM	175	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 399 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 399 220KV C2	3691 3692 3693 1008 2009 2010	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mantenimiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos 4490-4491-4492 y cruce entre vanos 4489-4490-4493 y cruce entre vanos 4489-4490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de	Se deshabilitará la reconexión automática Fe 5/6 Encuentro 1018-1029 y en SE Colihuaui 5213.1-5214	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	12-11-24 08:02	12-11-24 19:13		
2024111036	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3275	FRONTERA - MARIA ELENA C3 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de placas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220V Frontera - Maria Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de placas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220V Frontera - Maria Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 3: Estructuras 22A7.1 Estructuras 121, 126, 128 y 184 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A7.1 Estructura 173 Estructura Simple; Gases sin riesgo de asentamiento de distancia; BLOQUEO TUBO B. Reconstrucción: 1.220KV Maria Elena Frontera, C3 o 1.220KV Maria Elena Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Maria Elena Frontera, C3 o 1.220KV Maria Elena Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos electricidad y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:00	12-11-24 19:00		
2024111037	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3276	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de placas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220V Frontera - Maria Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de placas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220V Frontera - Maria Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 3: Estructuras 22A7.1 Estructuras 121, 126, 128 y 184 Estructura Simple; Estructuras a intervenir en línea 220 kV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A7.1 Estructura 38 Estructura Simple; Gases sin riesgo de asentamiento de distancia; BLOQUEO TUBO B. Reconstrucción: 1.220KV Maria Elena Frontera, C3 o 1.220KV Maria Elena Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Maria Elena Frontera, C3 o 1.220KV Maria Elena Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo Jefe de Faena Registrar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos electricidad y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:00	12-11-24 19:00		
2024111401	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3278 3279	TAP OFF QUELAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20-Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 kV PE 59-771, vano entre 6471 y 6472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Jodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20-Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 kV PE 59-771, vano entre 6471 y 6472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma dedicada en EIA, posteriormente Apertura de Juntas, tapado, desfilde de ductos, sellado/cuallado, mantenimiento y limpieza de tubería. Reconstrucción: Lagunas: 5215 No reconectar Frontera: 5218 y 5219 No reconectar Bloqueo de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:00	12-11-24 20:00		
2024111796	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMBUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ONRISA) 220KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Roca interior Franja de servidumbre LT 220 KV Chantía - Celulosa Santa Fe, Vano TO Maria Dolores - Nacimiento 202	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52100 S/E Chantia, 5211 S/E CMPC Laja, 5217 S/E Santa Fe Papeles, 5212 S/E CMPC Santa Fe, 5213 S/E Papeles Rio Virgenes.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:32	12-11-24 18:30		
2024111802	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHAMBUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHAMBUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará Roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Chantía - Maria Dolores.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52100 S/E Chantia, 5211 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Papeles, 5213 S/E Papeles Rio Virgenes, 5212 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:32	12-11-24 18:30		
2024111836	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará Roca Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off Maria Dolores - Celulosa Laja.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52100 S/E Chantia, 5211 S/E Celulosa Laja, 5217 S/E Santa Fe Papeles, 5213 S/E Celulosa Planta Santa Fe y 5215 S/E Papeles Rio Virgenes.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:32	12-11-24 18:30		
2024112291	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORO 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de 11E 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (C/N) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totonallí (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:53	12-11-24 14:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Trama	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412329	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4795	TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C2 [IN, REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto N°P 1576 Aumento de Capacidad sobre la LT 66kV Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faena de traslado, excavaciones, traslado de postes, accesorio y cambios en la Línea de Transmisión y trabajos de ODOC a nivel de piso en los patios B2 de S/E Pelequén y Patio 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 prevención de no reconectar el interruptor S282 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:16	12-11-24 18:11
202412334	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [IN, REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto N°P 1377 LT 66KV Pelequén-Malloa para efectuar faena de traslado, excavaciones, traslado de postes, accesorio y cambios en la línea de transmisión y trabajos de ODOC a nivel de piso en las proximidades del patio 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 M	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:16	12-11-24 18:10
202412501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rengo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Rengos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rengo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cofelín.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:30
202412502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rengo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Rengos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rengo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cofelín.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:30
202412659	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA MELIPUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCO 110KV	3048	E435A - MELIPUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tale menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Conco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:43	12-11-24 18:06
202412683	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA MELIPUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTÉN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTÉN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tale menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Conco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:43	12-11-24 18:06
202413028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1679	SECCONADORA RIO TOLTÉN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 4622 4622	TAP OFF RIO TOLTÉN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTÉN - EST. 254A 220KV C1 [IN, REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [IN, REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTÉN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTÉN 220KV C1 [IN, REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de sensores DLN en estructuras E132, E135, E204 y E240 del cruce 1 y 2, para monitorear parámetros que permitan el control de transferencia (temperatura, effort al piso y viento).	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rengo: Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarría, C1 a Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarría, C2.- Temporalidad de los Rengos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rengo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00
202413117	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	957	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV	386	SAN FERNANDO - LA RONDA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Fernando - La Ronda, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S285 de S/E San Fernando. Sin consumo afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:57	12-11-24 18:10
202413336	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	429	TERRA AMARILLA - ATACAMA RDZAN 110KV	1185	TERRA AMARILLA - ATACAMA RDZAN 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación emergente	Riesgo medio controlado, se realiza trabajo con personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor S2H3 de S/E Tierra Amarilla, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:24	12-11-24 19:46
202413576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	MURISCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 MURISCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, estructuras N°102-103 105-107 124 126-152.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, estructuras N°102-103 105-107 124 126-152. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Rengo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Rengos: Durante de los trabajos. Nivel de Rengo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 20:00
202413600	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	MURISCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 MURISCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de Aislación tramo Est. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación tramo Est. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101. Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Rengo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Rengos: Durante de los trabajos. Nivel de Rengo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 20:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024113716	Línea	Ejecución Exitosa	GRACE S.A.	369	Intervención	Origen Interno	Programada	1030	TAP OFF BARRILES - MANITOS DE LA LUNA 220KV	1891	TAP OFF BARRILES - MANITOS DE LA LUNA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con método a distancia.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar SE Tap Off Barriles 220TV SE Manitos de la Luna 220V	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:00	12-11-24 17:04
2024113822	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	9458 9460 9464 9465 9740	ALTO JAHUEL - TAP VILLASICA 154KV C2 TAP VILLASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPDW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPDW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:30	
2024113823	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	9457 9459 9461 9462 9463 9748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASICA 154KV C1 TAP VILLASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPDW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPDW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:30	
2024113853	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	Corte y posta de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y posta de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 18:30	
2024113870	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5226 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5226 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 16:00	12-11-24 07:54	12-11-24 17:19	
2024113995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Replantes, excavación, armado de enfaradoras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de punta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y refuerzos compactados.	Medio	Actividades: Replantes, excavación, armado de enfaradoras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malla de punta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y refuerzos compactados. Restricciones: Fronteras, S216, S215, No reconectar Lagunas, S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Frontera Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bisques del jefe de faena: Fronteras, E216, E217, E218 Bisques del Jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para estar acortamientos de distancia de requerimientos con línea energizada, Utilizar solo caminos y accesos establecidos; utilizar solo maquinaria diseñada en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 20:00	
2024114005	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 1389 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	Actividades: A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:27	12-11-24 15:45	
2024114006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 1389 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	Actividades: A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:27	12-11-24 15:45	
2024114007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 1386 - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	Actividades: A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:27	12-11-24 15:45	
2024114008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Externo	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 1386 - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	Actividades: A solicitud de empresa Chitiquita, por trabajos de lavado de aislación en la S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:27	12-11-24 15:45	
2024114143	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORSENER - CHUCRINO 220KV	2015 2016 2017 2018 2019 2060	NORSENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CHUCRINO 220KV C1 NORSENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CHUCRINO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Norsener - Cruceño Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norsener: Señalizar y No Reconectar S211 y S210. S/E Cruceño: Señalizar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S215, S216, S217 y S218. S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S219-71.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 08:20	12-11-24 12:35	
2024114146	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°20 - EST. N°719 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°13 220KV C1 EST. N°10 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°10 - EST. N°719 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°13 220KV C2 EST. N°10 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2(Tierra N° 236 a 250)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochran: Señalizar y No Reconectar S211, S214; S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar S215a, S215b.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 08:00	12-11-24 17:00	12-11-24 08:15	12-11-24 13:36	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114587	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poda frías severamente	Sin Limitación	Poda y roca de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 09:27	12-11-24 19:00
2024114511	Línea	Ejecución Exitosa	MINISA ANTUCUÑA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	3117	TAP OFF ENLACE - ANTUCUÑA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCUÑA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en líneas 220 KV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Suficiente No Reconectar: SE Tap Off Enlace 5215 (J) SE Antucuya 5215	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 11:08	12-11-24 15:05
2024114552	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	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. - Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, C1.- - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por mantenimiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - - Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoas-Alto Jahuel, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00
2024113836	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	SLAPIL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST.238 66KV C1 EST.239 - EST.241 66KV C1 EST.250 - SLAPIL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5285, en S/E Chapal. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:09	12-11-24 18:20
2024114749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-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			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 19:00
2024114750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 484 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Guindo, C1 a - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 19:00
2024114770	Línea	Ejecución Exitosa	CAP OMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV	1540	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totorallo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y Substación Totorallo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 05:53	12-11-24 14:00
2024114782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3652	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 212 y 216 de Línea S/E Cardones - SE Algarrobal.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 212 y 216 de Línea S/E Cardones - SE Algarrobal. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 20:00
2024114785	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 20:00
2024114788	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 144A - ALGARROBAL 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C2 y C3(No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C2 ó C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 20:00
2024114813	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3653	EST 141A - ALGARROBAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 212 y 216 de Línea SE Cardones - SE Algarrobal. Se digita a solicitud de Transeléct mediante SOD 3959.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal: No reconexión 5215 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:43	12-11-24 18:51
2024114827	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3655 3657	EST 144B - ALGARROBAL 220KV C2 EST 144B - ALGARROBAL 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, Templado de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama por debajo de estructura 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal. Se digita a solicitud de Transeléct mediante SOD 3962.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	SE Algarrobal: No reconexión 5234; 5235; 5237 y 5238.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:43	12-11-24 18:51
2024114849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Sectoradora La Ligua (NUP 2411).	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Sectoradora La Ligua (NUP 2411). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:24	12-11-24 19:00
2024114850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Sectoradora La Ligua (NUP 2411).	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles bajo la línea de 24220 KV Nogales - Los Villos, por obra de cliente Engie asociada a la S/E Sectoradora La Ligua (NUP 2411). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 10:24	12-11-24 19:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114932	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2065	CRUCERO - CONCH 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178-220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A-220KV C1 EST. 274 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de ENGIE (SOD 215), S/E Cruceiro: Levado de aislación equipos energizados.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Cruceiro-Conchí Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo	Restricciones: Subestación Cruceiro, 5208 con bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Torreones, S/E Conchí: 5211 con bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30
2024114936	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1-220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de ENGIE (SOD 215), S/E Cruceiro: Levado de aislación equipos energizados.	Instalaciones en rango: 1.220 kV Kimal-Cruceiro C2 Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo	Restricciones: Subestación Cruceiro, 52106 Bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Torreones, S/E Kimal: 5211 y 5212 Bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30
2024114940	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	KIMAL - CRUCERO 220KV	3209	CRUCERO - EST. T1-220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de ENGIE (SOD 215), S/E Cruceiro: Levado de aislación equipos energizados.	Instalaciones en rango: 1.220 kV Kimal-Cruceiro C1 Temperalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo	Restricciones: Subestación Cruceiro, 52103 Bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Torreones, S/E Kimal: 5214 y 5215 Bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 18:30
2024115332	Línea	Ejecución Estíma	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Levado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizó levado de aislación en las estructuras de la 1566V Paine - Isla de Maipo.	Rango medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor 5283 en S/E Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 13:53	12-11-24 19:00
2024115324	Línea	Ejecución Estíma	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 586 585 585 574 574 574	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74-66KV C1 [IN_REVISION] EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 [IN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 [IN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciónes	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5286 en SE Maipo asociados a la línea 66KV Maipo - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NTP 3885.	Rango controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 19:00	12-11-24 10:27	12-11-24 19:10
2024115345	Línea	Ejecución Estíma	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHANCAS - HUASTE 66KV	613	COCHANCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poda franja vordumbre	Sin Limitaciónes	Bloquear recomendación del 5285 en S/E Cochancas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cochancas-Huaste.	Rango medio con bloqueo.	Bloquear recomendación del 5285 en S/E Cochancas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cochancas-Huaste.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:44	12-11-24 19:55
2024114791	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MAULE - TALCA 66KV	1420 1422 1420 1422	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPAS - CASTILLA 110KV C1 MATEUCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPAS 110KV C1 SOD 1964 - Solik SOD 1965 - CMP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Pacific Hydro Chile según por NLP 1343, Templado de línea S/E Algodrobal - S/E Desierto de Atacama por trabajos de estructuras 213 y 214 de línea Mateucillo - Cardones. Restricciones: Subestación Mateucillo, 5295 con bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Subestación P. de Tori, 5291 con bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Subestación Catilla, 5283 con bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Subestación Catilla, 5282 con bloqueo a la recomendación Inmovilizadas: Subestación Cardones, 5292 con bloqueo a la recomendación Instalaciones en Rango: 1. 110KV Mateucillo-Cardones, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	
2024113203	Línea	Ejecución Estíma	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAJUA - ROSARIO 66KV	371 367 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUQUAZUTTO - ROSARIO 66KV C1 RANCAJUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUQUAZUTTO 66KV C1	Roca y poda franja vordumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará control de vegetación en franja de vordumbre	bajo riego durante todo el trabajo, buena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor 5284 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:57	12-11-24 19:10
2024113021	Línea	Ejecución Estíma	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	BURN (SSE) - FATIMA 66KV	665 684 1053 1062	EST. 103 - FATIMA 66KV C1 EST. 40 - EST. 29 66KV C1 BURN (SSE) - EST. 40-66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Roca y poda franja vordumbre	Sin Limitaciónes	Roca y poda franja de vordumbre	Rango medio controlado según procedimientos establecidos.	Se requiere el bloqueo de recomendación del interruptor 66KV 1038 de S/E Fatima. Sin consumos afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:57	12-11-24 19:00
2024107538	Línea	Ejecución Estíma	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELIQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELIQUEN 66KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión por el desarrollo del proyecto NLP 1176 CADAumento de Capacidad LT 1466KV Rosario-San Fernando en el tramo Tap Rengo-Peliqueñ (SL-24, Etapa 1, Tramo 2, desde E217 a E228 para Reemplazo de Conductor Estándar), Tendido de conductor Propuesto por fase. De igual manera considerar Etapa 4, Tramo 4, actividades previas a Tendido de conductor de cambio de cuerdas en E217 - E228 - E239 - E240 - E241, Etapa 3, Tramo 3, Reforestación de cuerdas en E234 - E235, Cambio de poste E229, Etapa 5, Tramo 5, cambio de Cerdote E240, Cambio de poste E235.	Rango medio y controlado.	Se adecuara el sistema a nivel de 66KV para mantener el suministro, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:15	12-11-24 13:30
2024113029	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1679	SECCONADORA RIO TOLTEH - LASTAMBA 220 KV	4034 4036 4026 4027	EST. 001 - EST. 2544-220 KV C2 EST. 2544 - LASTAMBA 220 KV C2 EST. 001 - EST. 2544-220KV C2 [IN_REVISION] EST. 2544 - LASTAMBA 220KV C2 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Montaje de sensores CLR en estructuras E132, E135, E204 y E245 del circuito 1 y 2, para monitorear parámetros que permitan el control de transferencia (temperatura, altura al piso y viento).	Bajo	Restricciones: Bloques a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Río Toltén - Lastamba, C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas - Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Multiservicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 04:55	12-11-24 20:00
2024114562	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPINES - ITAQUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPINES - CENTRAL CUMBUQUINCH - 154KV C1 CENTRAL CUMBUQUINCH - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAQUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Rango: 1. 154KV Opines-Hahua, C1 e C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Opines-Hahua, C1 e C2 -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 05:00	12-11-24 20:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202414563	Línea	Ejecución Entero	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITARUE 154KV C2 EST 82 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	1384 1385 1386 1387		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Resa bajo la línea energizada.- Instalaciones en Ringo: 1 154KV Cpresses-Rahu, C1 o C2 - Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos - Nivel de Ringo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que estén a la Línea 154KV Cpresses-Rahu, C1 o C2 -	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 05:00	12-11-24 20:00
202413424	Línea	Ejecución Entero	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	151	CHARRUA - CHOZUGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOZUGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de conductor de la línea 66 KV Charrúa - Chozugua, considerando la apertura y cierre de puentes, además de instalación de portales y reemplazo de postes dañados producido de los múltiples robos de conductor.	Bajo	Condiciones: instalación independiente. Instalaciones en Ringo: Línea 66KV Charrúa-Chozugua. Temporalidad de los Ringos: Al término de los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Instalación de tierras en estructuras adyacentes a los puntos a intervenir. Nota: Trabajos coordinados con Cliente Anaco aprovechando Mantenimiento Mayor y parada de planta, además de coordinaciones con empresa distribuidora Codelco. Existirá la posibilidad que se energicen tierras de línea desde Charrúa, para evitar robos de conductor en puntos que no serán intervenidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	24-11-24 18:00	12-11-24 12:52	28-11-24 15:35
2024105877	Línea	Ejecución Entero	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST 162 220KV C1 EST 162 - EST 165 220KV C1 EST 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1 220KV Lagunas-Popujin, C1; Lagunas-Challacollo, C1. Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E21-E19, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Plaza Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 8272322. Restricciones: Lagunas: 5212; 5213; 5214; 5215 No reconectar Toronera, 5212 (500SE Popujin TCC) No reconectar Toronera, 5212 (500SE Challacollo TCC) No reconectar Instalaciones en Ringo: 1 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o 1 220KV Lagunas-Popujin, C1 Temporalidad de los Ringos: Durante de los trabajos Nivel de Ringo: Bajo Bloques del jefe de fama: Lagunas, Tramo C1 - E19 Bloques jefe de fama Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 15:45		
202413887	Línea	Ejecución Entero	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda-Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5220 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda-Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5220 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 16:00	12-11-24 07:54	12-11-24 17:19
202413564	Línea	Ejecución Entero	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLERQUELOS - CALDERA 110KV C1 GALLERQUELOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	589 1731 1732		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalan amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal capacitado de LEE	Instalación de amortiguadores y normalización de chavetas con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del S2H1 en S/E Callaguita. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 20:00	12-11-24 15:23	12-11-24 19:46
2024109227	Línea	Ejecución Entero	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST 162 220KV C1 EST 162 - EST 165 220KV C1 EST 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Odra Callahuasi C20+ (Sod 413) (Sod 413) 1 220 KV Lagunas-Challacollo PE 60x220, vano entre E2 y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Puza.	Instalaciones en Ringo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1 Temporalidad de los Ringos: Durante los trabajos. Nivel de Ringo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Odra Callahuasi C20+ (Sod 413) 220 KV Lagunas - Puquios PE 60x220, vano entre E2 y E3 y C2 1 220 KV Lagunas - Challacollo PE 60x220, vano entre E2 y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Puza, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Cauce, estudio de ductos, soldadura, corvado, revestimiento y lavado de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Challacollo (Toronera) 5211 No reconectar Bloques de jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	12-11-24 18:00	12-11-24 06:00	12-11-24 20:00
202415321	Línea	Ejecución Entero	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	PARINAS - CENTRAL PARQUE EDUCO TALITA 220 KV	4557 4510 4558	EST 73 - EST 1 220 KV C1 PARINAS - EST 73 220 KV C1 EST 1 - CENTRAL PARQUE EDUCO TALITA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: 1 220KV Edica Talat-Parinas, C1; Parinas-Lalacama, C1. Modificación resistencia a tierra en estructura, Estructura(s) E30; E60; E90 / E30; E70; E105; E140, Total: 7 E31. Restricciones: No hay Nivel de Ringo: Ringo no operativo Bloques del jefe de fama: No hay	Actividades: 1 220KV Edica Talat-Parinas, C1; Parinas-Lalacama, C1. Modificación resistencia a tierra en estructura, Estructura(s) E30; E60; E90 / E30; E70; E105; E140, Total: 7 E31. Restricciones: No hay Nivel de Ringo: Ringo no operativo Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 08:00	13-11-24 18:00	13-11-24 10:03	13-11-24 20:00	
202413927	Línea	Ejecución Entero	ENGSE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL CORBE (ENGSE) 220 KV C1 CHACAYA - EL CORBE (ENGSE) 220 KV C2	1954 1955		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia. Numero 1 a 130	Riesgo bajo. Método de lavado de aislación a distancia.	S/E Chacaya: 5236, 5237 No Reconectar. S/E El Corbe: 5232, 5233 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 07:30	12-11-24 17:00	12-11-24 08:27	12-11-24 19:22
202412324	Línea	Ejecución Entero	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1237	PARANAL - AMAZONAS 66KV	2971	PARANAL - AMAZONAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar línea 66 kv Paranál Armazones, por temas de lavado de aislación de línea.	Riesgo de operación de protecciones durante el lavado de aislación.	Con aviso de suspensión diaria. PT 2024-11036 registro interno de SFS.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 07:00	16-11-24 18:00	16-11-24 06:54	16-11-24 12:51
202412488	Línea	Ejecución Entero	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	387	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - OTHIGGINS 220KV	2035	KAPATUR - OTHIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No Reconectar 113, 114, 115 y 116 línea 220KV Kapatur - Origen Circuito N° 1 y RCT, por trabajos a ejecutarse con personal de LUVV de reemplazo de aislación en circuito 1 en LAF Kapatur-Numero O° 71gggg, entre las estructura 1 a la 97.	Riesgo controlado, trabajos con personal de LUVV.	Las condiciones solicitadas solo se mantendrán mientras se ejecuten los trabajos y se normalizan cuando estos sean suspendidos. PT 10300, control interno SFS.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 07:00	23-11-24 18:00	16-11-24 08:39	23-11-24 13:43
202414215	Línea	Ejecución Entero	AR TOHAMMA SFA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TOHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TOHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación 17 220 KV Tohamma - Pallata. Condiciones requeridas: No reconectar 5222 y 5213 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los protocolos y procedimientos respectivos.	Lavado de aislación 17 220 KV Tohamma - Pallata. Condiciones requeridas: No reconectar 5222 y 5213 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-24 07:00	12-11-24 20:00	12-11-24 08:21	12-11-24 20:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Torneo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115436	Línea	Ejecución Estática	TRANSADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBE - NUEVA CARDONES 110KV C1 CUMBE - NUEVA CARDONES 110KV C2	2824 2825	CUMBE - NUEVA CARDONES 110KV C1 CUMBE - NUEVA CARDONES 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructura N° 022 hasta N° 045.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Tapar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cables (mangueras, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación 6.1 mts para 150KV y 2.6 mts para 220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntas a tierra estén en buen estado, se lavará con un tipo de viento de 30 km/h, la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación está dañada, en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pausar descargas, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mejorar la aislación sin lavar, deshabilitar la recompra de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con pistas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en C2, K5 y no reconectar K2, K5, K6, en C2/Cables. Deshabilitar F79 en K3, K12 y no reconectar K3, K5, K11 y K12 en C2 Nueva Cardones. La línea será reactivada y suspendida durante.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 07:00	14-11-24 18:00	12-11-24 06:32	12-11-24 11:08	
2024114828	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	1963	Desconexión	Origen Externo	Programada	1620	TINED - NUEVA PICHINCHAPULI 220 KV C1	3837	TINED - NUEVA PICHINCHAPULI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chilipinta requiere desconexión parlo B y J12, para PES de extensión de barra N°2, NUP 3873.	Bajo-	Restricciones: Instalación indeseable - Instalaciones en Riesgo: Parlo B2 Línea Tinco C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del jefe de línea: No hay.- Trabajos solicitados por Chilipinta aviso asociado 2024110311 y 2024114827.- Nota: PES en SE Nva Pichinchapuli asociado a proyecto extensión de barra NUP 3873.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 06:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:48	13-11-24 00:11	
2024114830	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	1963	Desconexión	Origen Externo	Programada	1620	TINED - NUEVA PICHINCHAPULI 220 KV C2	3838	TINED - NUEVA PICHINCHAPULI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chilipinta requiere desconexión parlo B y J12, para PES de extensión de barra N°2, NUP 3873.	Bajo-	Restricciones: Instalación indeseable - Instalaciones en Riesgo: Parlo B2 Línea Tinco C2 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del jefe de línea: No hay.- Trabajos solicitados por Chilipinta aviso asociado 2024110311 y 2024114827.- Nota: PES en SE Nva Pichinchapuli asociado a proyecto extensión de barra NUP 3873.-	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 06:00	12-11-24 18:00	12-11-24 08:48	13-11-24 00:11	
2024112758	Línea	Ejecución Estática	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - SE CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - SE CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión. COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales. COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 00:00	15-11-24 23:59	12-11-24 05:15	13-11-24 20:55	
2024114702	Línea	Ejecución Estática	SOCIEDAD TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV C1	802 803 807 808 809 810 811 812 813	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cierre de puertos en Torre en Torre 43 (Entre Alarma de Corriente y Vitacura) y Torre 76 (Entre la Delmea y Vitacura), en cercana al Circuito	Trabajos en cercana al circuito señalado	Fronte a una operación automática del circuito señalado, STM solo recomendará previa coordinación con el CEN....Trabajos emmarcados en proyecto de cambio de traslado por tendido Bicentenario NUP061	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	11-11-24 23:45	12-11-24 06:09	
2024114836	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	TALCAHUANO - LATORE 66KV L2 C1	482	TALCAHUANO - LATORE 66KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión de la línea LT 66 KV Talcahuano Latore N° 2, solo por atención de punto con sobre temperatura en SOCC 8984.2 de SE Latore.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Los consumos de la línea LT 66 KV Talcahuano Latore N° 2 serán regulados desde la línea LT 66 KV Talcahuano Latore N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	12-11-24 00:15	12-11-24 00:21	
2024114701	Línea	Ejecución Estática	SOCIEDAD TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV C2	953 954 955 956 957 958 959 960 961	TAP APOQUINDO - TAP LOOMINCOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C1 [IN_REVISION] EST. 67 - EST. 61 110KV C2 [IN_REVISION] TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACONCHINA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cierre de puertos en Torre en Torre 43 (Entre Alarma de Corriente y Vitacura) y Torre 76 (Entre la Delmea y Vitacura), en cercano al sistema	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos emmarcados en proyecto de cambio de traslado por tendido Bicentenario NUP061	No tiene consumo afectado		ninguno		12-11-24 00:00	12-11-24 07:00	11-11-24 23:44	12-11-24 06:09	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

CGE Transmisión S.A. y Prime Energía Quickstart SpA

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-11-2024 23:27

Finalizado

Número:

2024005113

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

OVALLE - ILLAPEL 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1
Nombre : OVALLE - TAP PUNITAQUI 110KV C1
Fecha Perturbacion : 12-11-2024 13:56
Fecha Normaliza : 12-11-2024 14:33
Protección : .
Interruptor : 52H3 S/E Illapel
Consumo : 5.2 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Illapel

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de interruptor 52H3 de S/E Illapel, correspondiente a LT 110 KV Ovalle -Illapel. Interrogación de protecciones indica Fase C a tierra a 16,72 km. Empresa Prime indica que Central Combarbalá se encuentra con mantenimiento mayor.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones, recorrido de LT 110 KV, coordinación con CEN y personal de CGET.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA ALTOS DE PUNITAQUI LTDA / Perd. Estm. de Potencia: 5.2 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-11-2024 13:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-11-2024 14:33

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

12-11-2024 14:33

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 52H3 ILLAPEL 12-11-2024.zip (/informe_fallas/download_file/67340c4dad651f4b0e20092e/52H3 ILLAPEL 12-11-2024.zip)	27/11/2024 07:43:49
 ANEXO I-IF 2024005113-AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/67340c4dad651f4b0e20092e/ANEXO I-IF 2024005113-AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	27/11/2024 07:43:54

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II-IF 2024005113-ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/67340c4dad651f4b0e20092e/ANEXO II-IF 2024005113-ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	27/11/2024 07:44:03
 IF 2024005113 DF 52H3 Illapel 12-11-2024 - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67340c4dad651f4b0e20092e/IF 2024005113 DF 52H3 Illapel 12-11-2024 - V1.pdf)	27/11/2024 07:45:08

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-11-2024 19:17

Finalizado

Número:

2024005116

Solicitante:

Alex Tapia

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1
Nombre : TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 12-11-2024 13:56
Fecha Normaliza : 12-11-2024 14:33
Protección : 87L
Interruptor : Opera según lo esperado
Consumo : No
Comentario : Objeto llevado por el viento hacia los conductores

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Combarbalá

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Durante los trabajos de mantenimiento mayor en la Sub-Estación Tap-Off- Central Combarbala, se produce la proyección de un toldo, contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel, producto de una ráfaga de viento, causando la operación de protecciones en la línea afectada. Este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea

Causas

-Fenómeno Físico: Objeto llevado por el viento hacia los conductores
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Diferencial de tierra
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se produce la proyección de un toldo, producto de una ráfaga de viento, este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel

-Elemento: Se produce la proyección de un toldo, producto de una ráfaga de viento, este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel

-Fenómeno Eléctrico: Se produce la proyección de un toldo, producto de una ráfaga de viento, este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel

-Operación de los interruptores: Se produce la proyección de un toldo, producto de una ráfaga de viento, este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel

Observaciones:

-Observaciones: Suspensión de actividad y reinducción a personal en terreno.

-Acciones Inmediatas: _Contacto con Centro de control CGE Transmisión para informar del hecho. _Detención de trabajo, re inducción de contratista. _Verificación de ausencia de tensión en zona afectada , retiro de elemento que se encontraba por proyección fuera de la línea de transmisión y revisión de conductores y equipos cercanos. _Coordinación Con Centro de control CGE para Normalización de Linea Afectada.

-Hechos Sucedidos: Durante los trabajos de mantenimiento mayor en la Sub-Estación Tap-Off- Central Combarbala, se produce la proyección de un toldo, contra la línea 110 KV Ovalle/ Illapel, producto de una ráfaga de viento, causando la operación de protecciones en la línea afectada. Este elemento se encontraba asegurado, pero ráfaga de viento logro levantarlo y desplazarlo contra la línea

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de procedimientos de trabajo

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Actualización de procedimientos de trabajo

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

12-11-2024 13:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-11-2024 14:33

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

12-11-2024 14:33

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF_COMB_12.11.24_13.53.pdf (/informe_fallas/download_file/67351e5dad651f30fdc5e1b4/IF_COMB_12.11.24_13.53.pdf)	02/12/2024 19:27:34

ANEXO N°6

Otros antecedentes proporcionados por las empresas
CGE Transmisión S.A. y Prime Energía Quickstart SpA.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	12 de noviembre 2024
Hora	13:56

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

Falla externa, en instalaciones de Propiedad de PRIME ENERGIA

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

Falla externa, en instalaciones de Propiedad de PRIME ENERGIA

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa, en instalaciones de Propiedad de PRIME ENERGIA

1.3. Causa origen de la falla:

Falla de origen externo, que de acuerdo con lo señalado por el propietario de la instalación se produjo una descarga en tramo de línea E248-Central Combarbalá, Propiedad de PRIME ENERGIA, provocada por toldo mientras se ejecutaban trabajos de mantención.

Lo anterior afecta los consumos de subestación Punitaqui de propiedad de CGET.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección sobrecorriente residual
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

(*) Falla externa, no corresponde a CGET indicar código

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
(*)	(*)

No corresponde a CGE TRANSMISIÓN indicar comuna donde se originó la falla.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4302	Combarbalá
4304	Punitaqui

1.8. Reiteración.

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

No aplica indicar reiteración, debido a que falla fue en instalaciones de terceros.

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

No aplica indicar reiteración, debido a que falla fue en instalaciones de terceros.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

No aplica indicar reiteración, debido a que falla fue en instalaciones de terceros.

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Punitaqui	T2 110/13,2 kV	Barra – 13,2kV	13:56	14:33

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

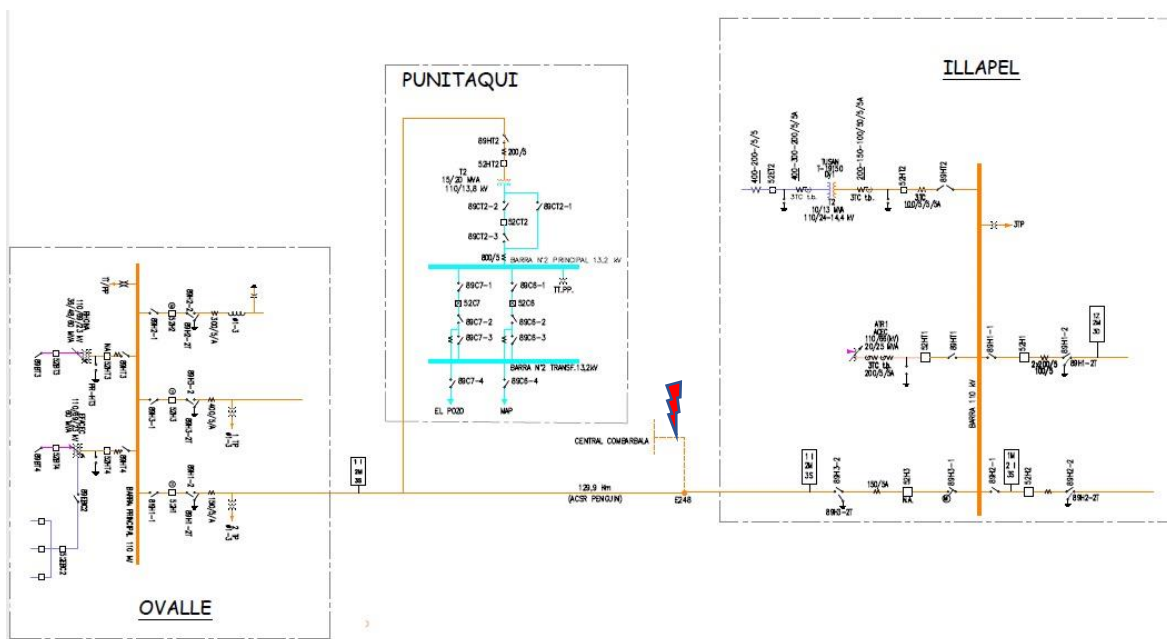


Figura 1: Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación Ovalle	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			
	T2	MAP	C6	5,2	13:56	14:33	1	NA	Cliente Tx dedicada MAP
Total				5,2					

ENS: 3,21 MWH.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACION	EVENTO	HORARIO
Illapel	Apertura por protecciones 52H3, provocando pérdida de suministro en paño de transformación T2 de S/E Punitaqui, afectando consumos de Minera Punitaqui	13:56
Illapel	Se recupera S/E Punitaqui mediante el cierre del interruptor 52H3 de S/E Illapel	14:33

Central Combarbalá se encontraba fuera de servicio por mantenimiento mayor

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	16:55	Illapel	H3	51GT	0,48	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

7.2.1 SE Illapel – Paño H3 línea 110 kV Illapel - Ovalle

Protección de línea Ovalle

PROTECCION PRINCIPAL 52 H3 S/E ILLAPEL				
Marca		Schweitzer Laboratories		
Modelo		SEL 311C		
Versión y Firmware		---		
Tipo		Numérico		
TT/CC		150/5		
TT/PP		110000/110		
Polarización		(Q) Polarización de Voltaje Secuencia Negativa, (V) Secuencia Cero, (I) Canal IN.		
Ajuste de Línea				
Z1MAG	Z1ANG	Z0MAG	Z0ANG	LL (km)

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

7,56		57,44°		22,85		74,11°		127,8		
Compensación de Secuencia Cero (ZSC)										
K0M1			K0A1			K0M			K0A	
0,694			24,59°			--			--	
Detectores de Falla										
Distancia Mho Fase				Distancia Cuadrilateral y Mho Residual						
50PP1		5,0		50L1		5,0		50GZ1		1
TANG				-3,0						
Protección de Distancia Entre Fases (21) Unidad MHO										
Zona	Modulo		Tiempo de Operación	Dirección						
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]								
1	0,70	23,33	Instantáneo	LT Ovalle – Illapel 110kV						Forward
2 ⁽¹⁾	--	--	--	--						--
3 ⁽¹⁾	--	--	--	--						--
4	3,58	119,33	0,7 [s]	LT Ovalle – Illapel 110kV						Forward
Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad MHO										
Zona	Modulo		Tiempo de Operación	Dirección						
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]								
1	0,70	23,33	Instantáneo	LT Ovalle – Illapel 110kV						Forward
2 ⁽¹⁾	--	--	--	--						--
3 ⁽¹⁾	--	--	--	--						--
4	5,48	182,67	0,7 [s]	LT Ovalle – Illapel 110kV						Forward
Protección de Distancia Residuales (21N_Q) Unidad Cuadrilateral										
Zona	Resistivo		Impedancia		Tiempo de Operación	Dirección				
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]						
1	0,80	26,67	0,70	23,33	Instantáneo	LT Ovalle – Illapel 110kV				Forward
2 ⁽¹⁾	--	--	--	--	--	--				--
3 ⁽¹⁾	--	--	--	--	--	--				--
4	1,54	51,33	5,48	182,67	0,7 [s]	LT Ovalle – Illapel 110kV				Forward
Protección de Sobrecorriente (51/67N)										
Ajustes			Fase (51*LOP) (1)				Residual (67N)			
Unidad de Tiempo Inverso										
Pick Up			13,2 [A _{sec}]		396 [A _{prim}]		2,0 [A _{sec}]		60 [A _{prim}]	
Curva			C1				C2			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

Lever	0,09		0,35	
Sumador	-- [ciclos]	-- [s]	-- [ciclos]	-- [s]
Control de Torque	LOP		32GF+LOP	
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 110[\text{kV}] \times 396[\text{A}] = 75,448[\text{MVA}]$			
Actuación	Apertura 52H3			
Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N)				
Ajustes	Fase (50*LOP) (1)		Residual (50N)	
Unidad de Tiempo Definido				
Pick Up (50P1P)	6,00 [A _{sec}]	180[A _{prim}]	-- [A _{sec}]	-- [A _{prim}]
Actuación	Apertura 52H3			
Reconexión Automática (79)				
Nº de Reconexiones	1			
Tiempo de Operación	500 [ciclos]		10 [s]	
Condiciones de Reconexión	TRIP			
Actualización	22/02/2023			

NOTA: (1) No dan orden de TRIP.

(2) Esta unidad adireccional, se activará cuando el relé pierda la señal de potenciales de la barra (LOP=1).

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. S/E ILLAPEL – Paño 52H3 Relé SEL-311C

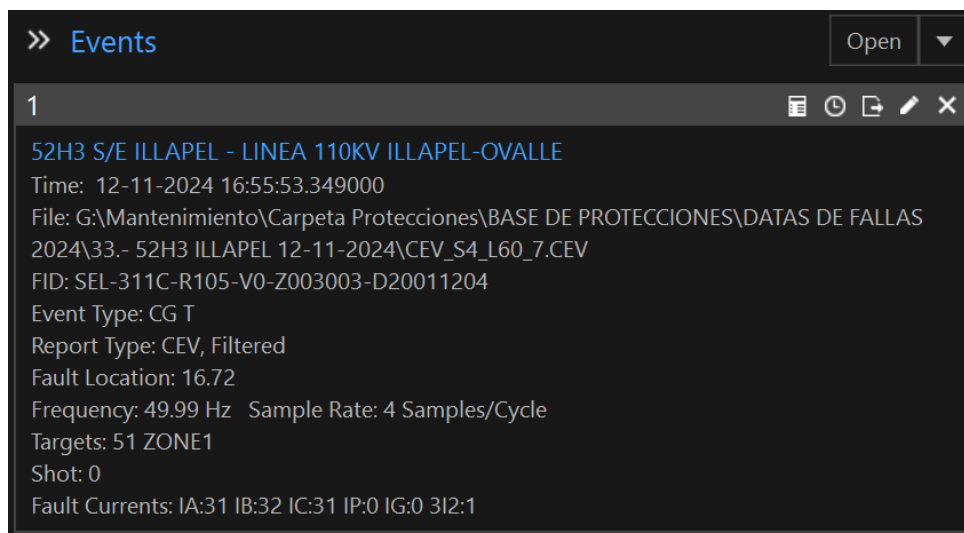


Figura 2: Reporte de evento Relé SEL-311C de Paño H3 S/E ILLAPEL

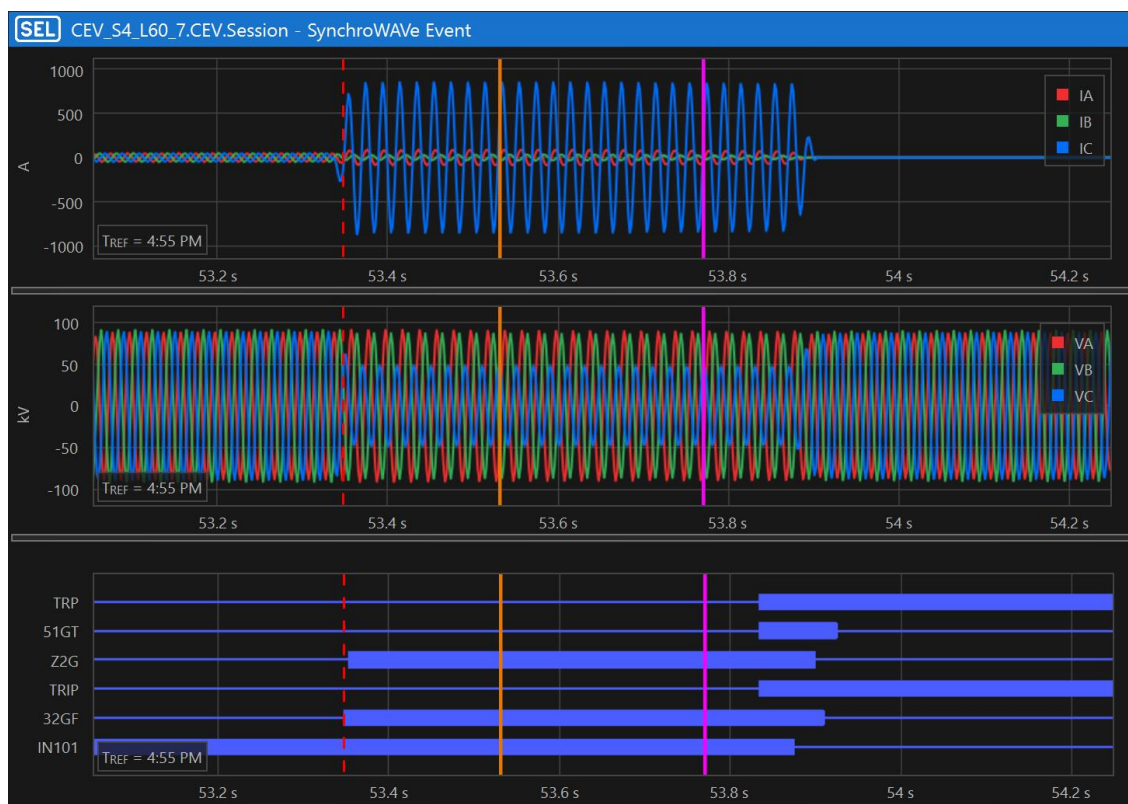


Figura 3: Registro oscilográfico Relé SEL-311C de Paño 52H3 S/E Illapel

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

- **Registro Secuencial de Evento.**

SER

LINEA 110KV ILLAPEL-OVALLE Date: 11/14/24 Time: 14:01:53.229
52H3 S/E ILLAPEL

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
53	11/05/24	20:19:52.495	32GF	Deasserted
52	11/05/24	20:19:52.510	32GF	Asserted
51	11/05/24	20:19:52.515	32GF	Deasserted
50	11/12/24	16:55:53.344	67P1	Asserted
49	11/12/24	16:55:53.349	51G	Asserted
48	11/12/24	16:55:53.349	32GF	Asserted
47	11/12/24	16:55:53.354	Z2G	Asserted
46	11/12/24	16:55:53.834	51GT	Asserted
45	11/12/24	16:55:53.834	TRIP	Asserted
44	11/12/24	16:55:53.834	OUT101	Asserted
43	11/12/24	16:55:53.834	OUT106	Asserted
42	11/12/24	16:55:53.834	79CY	Asserted
41	11/12/24	16:55:53.834	79RS	Deasserted
40	11/12/24	16:55:53.874	IN101	Deasserted
39	11/12/24	16:55:53.884	52A	Deasserted
38	11/12/24	16:55:53.894	67P1	Deasserted
37	11/12/24	16:55:53.899	Z2G	Deasserted
36	11/12/24	16:55:53.904	51G	Deasserted
35	11/12/24	16:55:53.904	3PO	Asserted
34	11/12/24	16:55:53.909	32GF	Deasserted
33	11/12/24	16:55:53.924	51GT	Deasserted
32	11/12/24	16:55:53.944	SOTFE	Asserted
31	11/12/24	16:55:54.834	TRIP	Deasserted
30	11/12/24	16:55:54.834	OUT101	Deasserted
29	11/12/24	16:55:54.924	OUT106	Deasserted
28	11/12/24	16:56:03.886	79LO	Asserted
27	11/12/24	16:56:03.886	79CY	Deasserted
26	11/12/24	17:32:44.241	52A	Asserted
25	11/12/24	17:32:44.241	IN101	Asserted
24	11/12/24	17:32:44.245	32GF	Asserted
23	11/12/24	17:32:44.260	3PO	Deasserted
22	11/12/24	17:32:44.370	32GF	Deasserted
21	11/12/24	17:32:54.258	SOTFE	Deasserted
20	11/12/24	17:33:44.396	79LO	Deasserted
19	11/12/24	17:33:44.396	79RS	Asserted
18	11/12/24	23:50:26.788	32GF	Asserted
17	11/12/24	23:50:26.793	32GF	Deasserted
16	11/13/24	15:48:25.876	32GF	Asserted
15	11/13/24	15:48:26.797	32GF	Deasserted
14	11/13/24	15:48:26.806	32GF	Asserted
13	11/13/24	15:48:26.822	32GF	Deasserted
12	11/13/24	15:48:26.847	32GF	Asserted
11	11/13/24	15:48:26.852	32GF	Deasserted
10	11/13/24	16:15:21.018	32GF	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E ILLAPEL	

En el registro oscilográfico, se muestra la correcta operación del relé SEL 311C, por medio de su función sobrecorriente temporizada residual 51G1T (SER 46), enviándose de manera instantánea la orden de TRIP sobre el interruptor 52H3 de Illapel, a través de la salida OUT101 (SER 44). A través de la entrada digital IN101 (52A) (SER 40) se aprecia el cambio del estado del interruptor.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No Aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye una correcta apertura del paño H3 de SE Illapel, por operación de sus protecciones, ante falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, que fue informado por Prime Energía empresa propietaria del tramo de línea fallado.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El lunes 12 de noviembre de 2024, a las 13:56 horas, se produce falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, lo cual provocó la pérdida de suministro en la subestación Punitaqui, paño de transformación T2 (consumos de transmisión dedicada – Minera Punitaqui)

Posteriormente a las 14:33 horas se procede con el Cierre del 52H3 de S/E Illapel, normalizando del 100% de los consumos de S/E Punitaqui (paño T2)

11. ANEXOS.

ANEXO I. AJUSTES DE PROTECCIONES

ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO

ANEXO I INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL 311C 52H3 ILLAPEL

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

SEL-311C S/E Illapel

Group Settings:

RID = LINEA 110KV ILLAPEL-OVALLE TID = 52H3 S/E ILLAPEL

CTR = 30

CTRP = 1 PTR = 1000.00 PTRS = 1000.00

Z1MAG = 7.56 Z1ANG = 57.44

Z0MAG = 22.85 Z0ANG = 74.11 LL = 127.80 APP = 311C

E21P = 4 E21MG = 4 E21XG = 4

E50P = 2 E50G = 3 E50Q = N

E51P = Y E51G = Y E51Q = N

E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y

EVOLT = Y E25 = Y E81 = N EFLOC = Y

ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N

ECCVT = Y ESV = 16 ELAT = 1 EDP = 16

EDEM = THM EADVS = N

Z1P = 0.70 Z2P = 3.58 Z3P = 2.10 Z4P = 3.58

50PP1 = 5.00

Z1MG = 0.70 Z2MG = 5.48 Z3MG = 3.75 Z4MG = 5.48

XG1 = 0.70 XG2 = 5.48 XG3 = 3.75 XG4 = 5.48

RG1 = 0.80 RG2 = 1.54 RG3 = 1.54 RG4 = 1.54

50L1 = 5.00

50GZ1 = 1.00

k0M1 = 0.694 k0A1 = 24.59

Z1PD = 0.00 Z2PD = 35.00 Z3PD = 100.00 Z4PD = 35.00

Z1GD = 0.00 Z2GD = 35.00 Z3GD = 100.00 Z4GD = 35.00

ANEXO I INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL 311C 52H3 ILLAPEL

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

Z1D = 0.00 Z2D = 35.00 Z3D = 100.00 Z4D = 35.00
 50P1P = 6.00 50P2P = 80.62
 67P1D = 500.00 67P2D = 0.00
 50G1P = 7.00 50G2P = 2.00 50G3P = 1.60
 67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00
 51PP = 13.20 51PC = C1 51PTD = 0.09 51PRS = N
 51GP = 2.00 51GC = C2 51GTD = 0.35 51GRS = N
 DIR3 = R DIR4 = F
 ORDER = QVI
 27P = 20.00 59P = OFF 59N1P = OFF 59N2P = OFF
 59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = OFF 59SP = OFF
 27PP = OFF 59PP = OFF
 25VLO = 60.00 25VHI = 73.04 25SF = 0.100
 25ANG1= 25.00 25ANG2= 25.00 SYNCN = VB TCLOSD= 2.50
 79OI1 = 500.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 1.00 OPO = 52
 50LP = 0.82
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 50.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 50.00
 SV7PU = 1000.00 SV7DO = 50.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 50.00
 SV11PU= 0.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 250.00 SV12DO= 5.00

ANEXO I INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL 311C 52H3 ILLAPEL

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

SV13PU= 0.00 SV13DO= 20.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00

SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

$TR = Z1T + Z4T + M1P + M4PT + Z1G + Z4GT + 51GT + 51PT + 67P1T$

$TRSOTF = M2P + Z2G$

$DTT = 0$

$ULTR = I(52A + 50L + Z1T + Z4T + M1P + M4PT + Z1G + Z4GT + 51GT + 51PT + 67P1T)$

$52A = IN101$

$CL = 0$

$ULCL = TRIP$

$79RI = TRIP$

$79RIS = IN102 * SV8$

$79DTL = !IN102 + !SV8 + OC + SOTFT$

$79DLS = 0$

$79SKP = 0$

$79STL = 0$

$79BRS = 0$

$79SEQ = 0$

$79CLS = 25A1 * SF * 59VP$

$SET1 = CF$

$RST1 = TRGTR$

$67P1TC = 1$

ANEXO I INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL 311C 52H3 ILLAPEL

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

67P2TC=1

67G1TC=1

67G2TC=32GF

67G3TC=32GR

51PTC =LOP

51GTC =32GF + LOP

SV1 =M1P + Z1G + M4PT + Z4GT

SV2 =(M1P + M4PT) * !TRGTR

SV3 =51GT

SV4 =(51GT + SV4) * !TRGTR

SV5 =OC * IN103

SV6 =CC * IN103

SV7 =LOP

SV8 =(SV8 + /IN102 + RB1) * !RB2

SV9 =(Z1G + Z4GT + SV9) * !TRGTR

SV10 =51PT + 67P1T

SV11 =(51PT + 67P1T + SV11) * !TRGTR

SV12 =(27A + 27B + 27C) * 52A

SV13 =CF

SV14 =0

SV15 =0

SV16 =0

OUT101=TRIP

OUT102=CLOSE * IN102 * SV8

OUT103=SV5T

OUT104=0

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL 311C 52H3 ILLAPEL

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

OUT105=SV6T

OUT106=SV1T + SV3T + SV7T + SV10T + SV13T

OUT107=SV6T

DP1 =1

DP2 =SV2

DP3 =SV4

DP4 =IN103

DP5 =IN102 * SV8

DP6 =SV7T

DP7 =IN101

DP8 =SV8

DP9 =IN102

DP10 =SV9

DP11 =SV11

DP12 =SOTFE

DP13 =SV12T

DP14 =LT1

DP15 =0

DP16 =0

SS1 =1

SS2 =0

SS3 =0

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0

ER =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51GT + 51PT + 67P1T + TRIP

ANEXO I
INFORME DE FALLA

AJUSTES DE PROTECCIONES SEL 311C 52H3 ILLAPEL

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

+ CLOSE + SOTFT + 32GF

FAULT =TRIP

BSYNCH=0

CLMON =0

E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC

DATE_F= MDY FP_TO = 30.00 SCROLD= 2

LER = 60 PRE = 15 DCLOP = OFF DCHIP = OFF

IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00

IN105D= 0.00 IN106D= 0.00

EBMON = N

ANEXO I
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005113	FECHA DE FALLA: 12 de noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS S/E Punitaqui – DF 52H3 S/E Illapel	

S/E Illapel

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
12-11-2024	17:32:44.2370000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_110_ST_Cerrado_52H3	Cerrado
12-11-2024	17:32:44.2110000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_52H3_Abierto	Normal
12-11-2024	17:32:44.2120000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_110_ST_Abierto_52H3	0
12-11-2024	16:55:54.9280000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_Protec_21_21N_Int_52H3_Op	Normal
12-11-2024	16:55:54.9280000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_Prot_67N_Int_52H3_Operado	Normal
12-11-2024	16:55:54.9280000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_Pérdida_Pot_SEL311_52H3	Normal
12-11-2024	16:55:53.8780000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_110_ST_Abierto_52H3	Abierto
12-11-2024	16:55:53.8790000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_52H3_Abierto	Activa
12-11-2024	16:55:53.8670000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_110_ST_Cerrado_52H3	0
12-11-2024	16:55:53.8390000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_Protec_21_21N_Int_52H3_Op	Activa
12-11-2024	16:55:53.8390000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_Prot_67N_Int_52H3_Operado	Activa
12-11-2024	16:55:53.8390000	ACONCAGUA	Illapel	H3	Illapel_ALM_Pérdida_Pot_SEL311_52H3	Activa

PE-OP-ENG-0567-2024-FR-019

ANÁLISIS DE FALLA

CENTRAL DE RESPALDO COMBARBALÁ

C	02/12/2024	Francisco Leiva G.	Alex Tapia		For internal review
B	26/11/2024	Francisco Leiva G.			For internal review
REVISION	DATE	PREPARED BY	REVIEWED BY	APPROVED BY	COMMENTS

ÍNDICE

ÍNDICE.....	1
1. ALCANCE	2
2. ANTECEDENTES	2
3. SECUENCIA DE EVENTOS Y ANÁLISIS DE FALLA	2
3.1. RELÉ SEL 311C – S/E ILLAPEL.....	2
4. EVENTOS REGISTRADOS	4
4.1. RELÉ SEL 311C – S/E ILLAPEL	4
5. CONCLUSIÓN	5

1. ALCANCE

Con fecha 12 de noviembre a las 13:53:34.482 horas aproximadamente durante el mantenimiento mayor de Central Combarbalá se produce una falla a tierra producto de un toldo.

2. ANTECEDENTES

Durante el mantenimiento mayor (MM) de la Central de Respaldo Combarbalá la condición topológica fue la que se presenta a continuación:

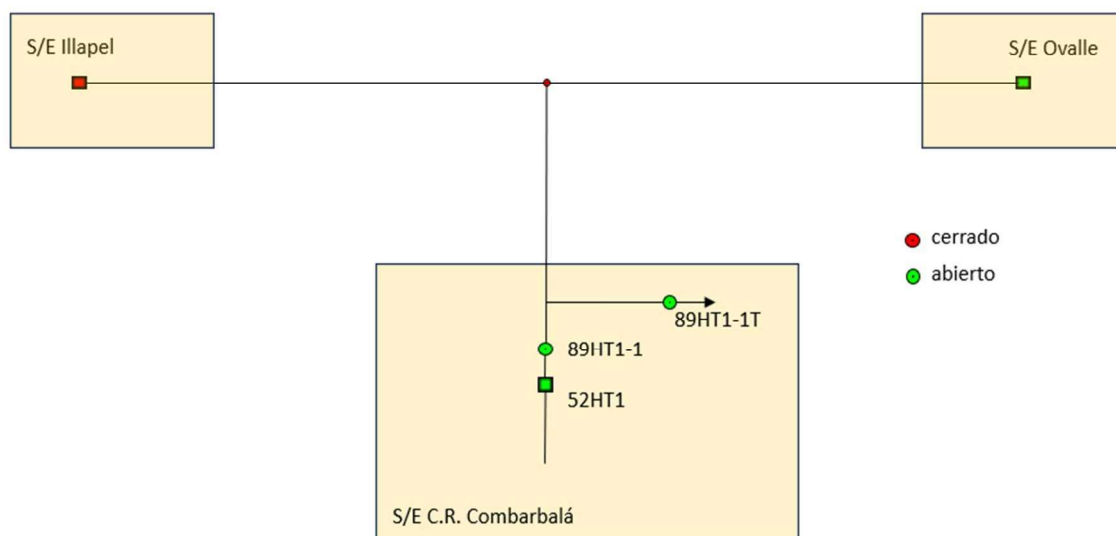


Figura 1: Condición topológica sistema 110kV Ovalle – Illapel.

En resumen:

- Extremo Illapel: Cerrado
- Extremo Ovalle: Abierto
- Extremo Central Combarbalá: Abierto.

3. SECUENCIA DE EVENTOS Y ANÁLISIS DE FALLA

3.1. RELÉ SEL 311C – S/E ILLAPEL

Desde los archivos extraídos desde el relé obtienen los siguientes registros de corriente en [A] (Figura 2 a Figura 4) y voltaje en [kV] (Figura 5 a Figura 7).

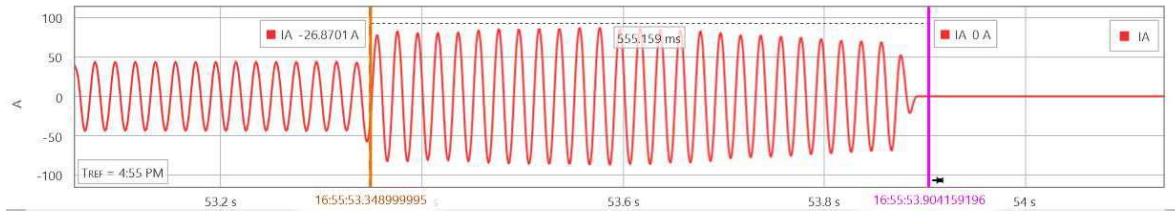


Figura 2: Magnitudes de corrientes fase A.

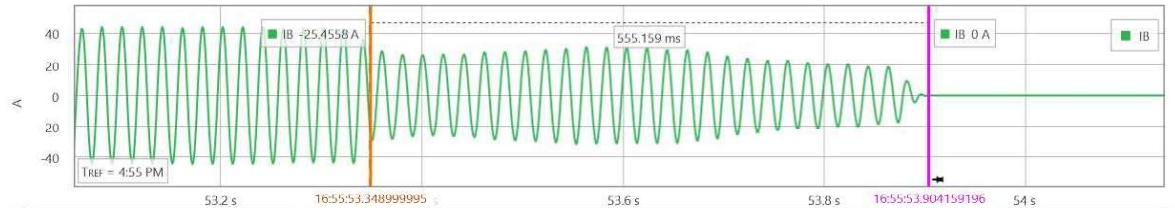


Figura 3: Magnitudes de corrientes fase B.

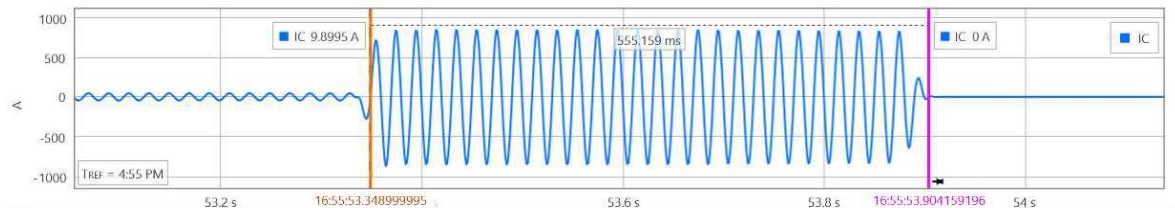


Figura 4: Magnitudes de corrientes fase C.

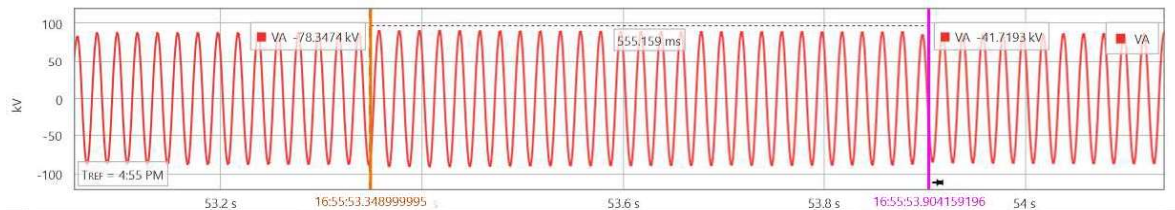


Figura 5: Magnitudes de voltaje fase A.

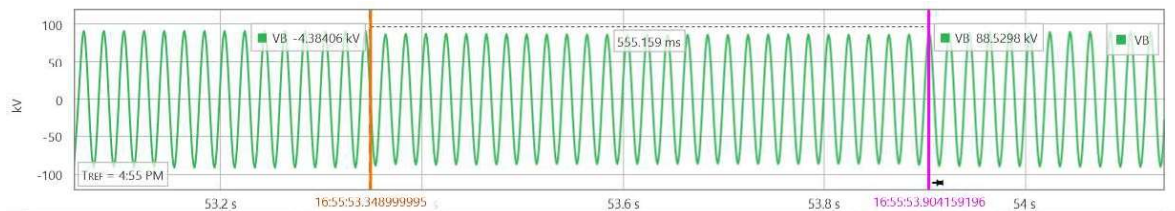


Figura 6: Magnitudes de voltaje fase B.

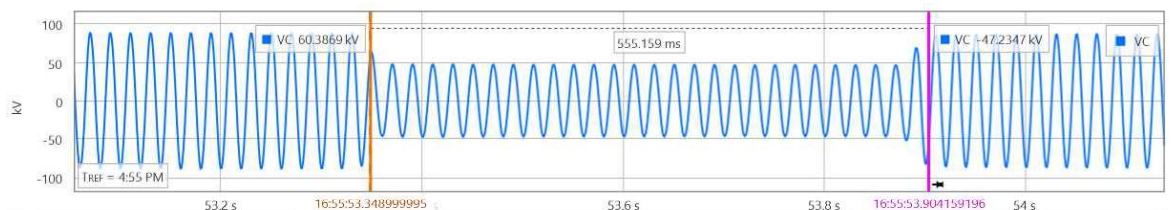


Figura 7: Magnitudes de voltaje fase C.

En base a las oscilografías, se observa una falla monofásica a tierra en la fase C. Esta falla se produjo producto del contacto de un toldo con el extremo energizado del desconectador de la Central Combarbalá 89HT1-1. La gráfica de la corriente de neutro registrada por el relé se aprecia a continuación.

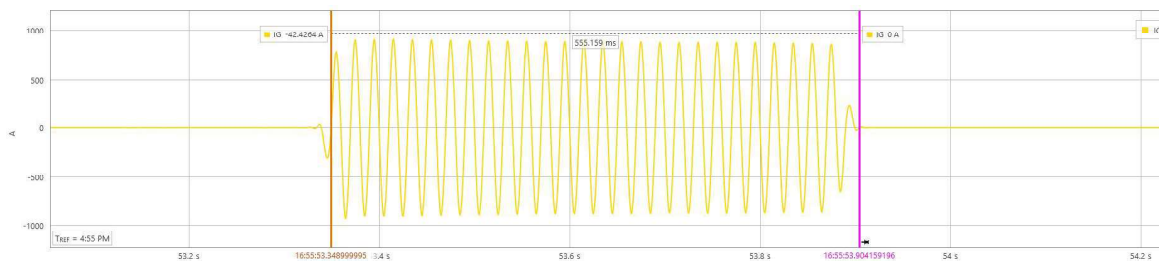


Figura 8: Corriente de neutron SEL 311C Illapel.

4. EVENTOS REGISTRADOS

4.1. RELÉ SEL 311C – S/E ILLAPEL

A continuación, se presentan los registros de eventos en la protección SEL de Illapel.



Figura 9: Eventos SEL311C.

Se observa la activación de las protecciones de sobrecorriente direccional de fase y sobrecorriente de tierra, junto con la segunda zona Mho residual de la protección de distancia. Adicionalmente existe comando de Trip al interruptor 52H3.

5. CONCLUSIÓN

La apertura de la línea se produce por una falla a tierra en la fase C con el extremo energizado del desconectador 89HT1-1.

La falla tuvo lugar durante el mantenimiento mayor de la central, donde un toldo para protección del contratista fue alcanzado por una ráfaga de viento, soltando sus amarras y alcanzando el punto energizado.

--FIN DE REPORTE--.

ANEXO N°7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: viernes, 29 de noviembre de 2024 10:11
Para: luis.olivares@altospunitaqui.cl
CC: manuel.callejas@altospunitaqui.cl; DAOP
Asunto: Informes de Falla de 48 horas y 5 días por pérdida de consumos que se abastecen desde S/E Punitaqui el 12-11-2024 a las 13:56 horas

Señor
Luis Olivares García
Encargado Titular
Minera Altos de Punitaqui Ltda.
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, correspondiente a la pérdida de consumos de su representada como consecuencia de una falla en la línea 110 kV Ovalle - Illapel, ocurrida a las 13:56 horas del día 12 de noviembre de 2024, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece responder a más tardar a las **12:00 horas** del día **02 de diciembre de 2024**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y 5 días por la afectación de consumos de su representada que se abastecen desde S/E Punitaqui, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

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

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

Saluda atentamente,



Pablo Palma Villagrán.
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl

