

Estudio para análisis de falla EAF 573/2024

"Falla en la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto"

Fecha de Emisión: 31-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2024
Hora	15:30
Consumos desconectados (MW)	60.03
Demanda previa del sistema (MW)	10771.17
Porcentaje de desconexión	0.557 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 2x220 kV Polpaico - El Salto / LT001-----T0054
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Región de Los Lagos

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Tramo LT 2x220 kV Polpaico - Tap El Manzano / LT001CI1TR01----T0054 & LT001CI2TR01-----T0054
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Región de Los Lagos

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto por apertura automática de los interruptores 52J1 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J2 de S/E El Salto (Circuito N°2) y de los interruptores 52J5 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J1 de S/E El Salto (Circuito N°1), debido a la operación de sus protecciones de distancia residual en zona 1 provocado por un incendio cercano a la línea, en el tramo Polpaico - Tap El Manzano, que acortan distancias eléctricas en la línea de transmisión.

d.2 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite antecedentes probatorios del fenómeno físico declarado, según la Res. Ex. 30989-2019.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 016-2024.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 072-2023	Falla en línea 110 kV San Bernardo - Malloco	13-02-23	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica que realizó la reparación del conductor cortado entre las estructuras N°30 y N°31 de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco.
EAF 016-2024	Falla en la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto	14-01-2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala lo siguiente: <i>"Una vez que estaban las condiciones, este jueves 18 de enero se realizó a caballo una inspección visual de la línea en el tramo en donde se desarrolló el incendio. Esta inspección permitió constatar que las instalaciones de la línea no sufrieron daños ni en sus estructuras, ni conductores y aislación. Se encontró evidencia de los puntos de descarga en el vano 122 a 123"</i>
EAF 028-2024	Falla en línea 44 kV Lo Prado - Curacaví N°2	24-01-2024	La empresa STM II S.A. indica: <i>"Ocurrida la falla en forma inmediata se coordinó el recorrido de la línea el cual solo pudo ser realizado al día siguiente, ya que en el sector personal de Conaf aun combatía el incendio. Una vez identificada la contaminación de la aislación y las descargas en desconector se realizó un curso forzoso para realizar mantenimiento al mismo y cambio de aisladores en Torre 25".</i>

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para análisis de Falla EAF 016-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al tramo 2x220 kV Polpaico - Tap El Manzano de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto. El tramo 2x220 kV Polpaico - Tap Manzano está compuesto por las siguientes secciones tramo:

- Circuito N°1 de la sección tramo Polpaico - Estructura N°1, la que posee un largo de 0.432 km, conductor AAAC con una capacidad nominal de 811.6 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal), y cuya fecha de entrada en operación corresponde al año 1991, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Circuito N°1 de la sección tramo Estructura N°1 - Tap Manzano, la que posee un largo de 8.012 km, conductor AAAC con una capacidad nominal de 811.6 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal), y cuya fecha de entrada en operación corresponde al año 1991, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

- Circuito N°2 de la sección tramo Polpaico - Estructura N°1, la que posee un largo de 0.348 km, conductor AAAC con una capacidad nominal de 811.6 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal), y cuya fecha de entrada en operación corresponde al año 1991, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Circuito N°2 de la sección tramo Estructura N°1 - Tap Manzano, la que posee un largo de 8.012 km, conductor AAAC con una capacidad nominal de 811.6 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal), y cuya fecha de entrada en operación corresponde al año 1991, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución Chile S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

13303: Tiltil.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11-12-2024)	Informe de 5 días (16-12-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	09-12-2024	16-12-2024
Enel Green Power Chile S.A.	09-12-2024	23-12-2024
Enel Distribución Chile S.A. (ENEL)	09-12-2024	16-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV El Manzano	-	77	15:30	16:40

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 220 kV Polpaico - El Salto	ST Zonal	Circuito N°2	15:30	15:45
S/E Chicureo	ST Zonal	Barras N°1 y N°2	15:30	15:51
Línea 220 kV Polpaico - El Salto	ST Zonal	Circuito N°1	15:30	15:54
S/E El Manzano	ST Zonal	Barras N°3	15:30	15:54
S/E El Manzano	ST Zonal	Barras N°1, N°2 y N°4	15:30	15:55

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chicureo	E5 / Damasco	NI	6.10	0.057	8685	15:30	15:51	15:51
Chicureo	E4 / Nororient	NI	4.10	0.038	1	15:30	15:51	15:51
Chicureo	E6 / Chamisero	NI	4.14	0.038	2572	15:30	15:51	15:51
Chicureo	E3 / Algarrobal	NI	4.97	0.046	2546	15:30	15:51	15:51
Chicureo	E1 / Piedra Roja	NI	9.20	0.085	5093	15:30	15:51	15:51
El Manzano	E13 / Ovejería	NI	9.21	0.086	68	15:30	15:54	15:55
El Manzano	La Dormida	NI	2.37	0.022	1400	15:30	15:54	15:55
El Manzano	E6 / El Guindo	NI	4.30	0.040	5062	15:30	15:55	15:55
El Manzano	E1 / Huechún	NI	4.84	0.045	5570	15:30	15:55	15:55
El Manzano	ET4 / Proacer1	NI	7.10	0.066	1	15:30	15:55	15:55
El Manzano	ET2 / Proacer2	NI	3.70	0.034	1	15:30	15:55	15:55

Total: 60.03 MW 0.557 % 30999

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.
- NI: no informado.
- De acuerdo con lo indicado por Enel Distribución S.A. en su Informe de Falla:
 - Los alimentadores Damasco y Nororient se encontraban conectados a la barra 23 kV auxiliar asociado al transformador N°1 de S/E Chicureo.
 - Los alimentadores Chamisero, Algarrobal y Piedra Roja se encontraban conectados a la barra 23 kV principal asociado al transformador N°2 de S/E Chicureo.
 - Los alimentadores El Guindo y Huechún se encontraban conectados a la barra 23 kV principal asociado al transformador N°1 de S/E El Manzano.
 - El alimentador Proacer1 se encontraba conectado a la barra 23 kV principal asociado al transformador N°2 de S/E El Manzano.
 - Los alimentadores Ovejería y La Dormida se encontraban conectados a la barra 23 kV principal asociado al transformador N°3 de S/E El Manzano.
 - El alimentador Proacer2 se encontraba conectado a la barra 23 kV principal asociado al transformador N°4 de S/E El Manzano.

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)
Chicureo	E5 / Damasco	ENEL	Regulado	6.10	0.35	0.35	2.1
Chicureo	E4 / Nororiente	ENEL	Regulado*	4.10	0.35	0.35	1.4
Chicureo	E6 / Chamisero	ENEL	Regulado	4.14	0.35	0.35	1.4
Chicureo	E3 / Algarrobal	ENEL	Regulado	4.97	0.35	0.35	1.7
Chicureo	E1 / Piedra Roja	ENEL	Regulado	9.20	0.35	0.35	3.2
El Manzano	E13 / Ovejería	ENEL	Regulado	9.21	0.40	0.42	3.8
El Manzano	La Dormida	ENEL	Regulado	2.37	0.40	0.42	1.0
El Manzano	E6 / El Guindo	ENEL	Regulado	4.30	0.42	0.42	1.8
El Manzano	E1 / Huechún	ENEL	Regulado	4.84	0.42	0.42	2.0
El Manzano	ET4 / Proacer1	ENEL	Regulado*	7.10	0.42	0.42	3.0
El Manzano	ET2 / Proacer2	ENEL	Regulado*	3.70	0.42	0.42	1.5

Cientes Regulados : 22.9 MWh

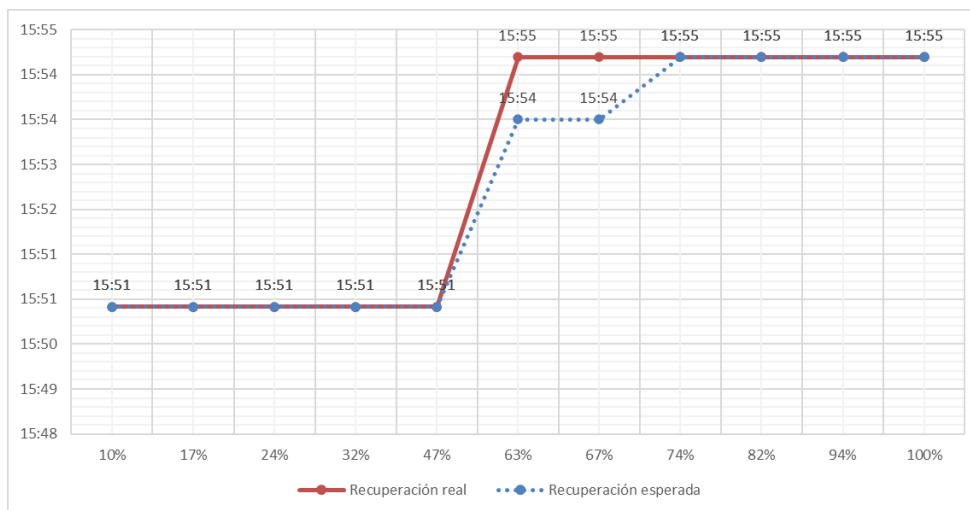
Cientes Libres : MWh

Total : 22.9 MWh

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

(*) Se presume que dichos alimentadores abastecen a clientes libres en redes de distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	48.02	0.42	115.26
Último 20 %	12.01	0.42	28.81
100 % Total	60.03	0.42	144.07

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10771.17 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Pehuenche (U1 y U2) y PFV Diego Almagro Sur.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 9 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 9 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 9 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 9 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.:

Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidad de instalaciones (natural o provocado).

Elemento: Conductores.

Fenómeno Eléctrico: Distancia Residual.

Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones: El incendio comenzó 1 a 2 horas antes de la operación automática, a una distancia aproximada de 1,6 km. Por causa del incendio y a consecuencia del intenso humo sumado con la humedad en el aire producto del combate aéreo del incendio, en el sector de los vanos 23-24 a 28-29 de nuestra Línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, se produce la operación automática de ambos circuitos. En inspección a dicha línea se detecta que debido a incendio existente en el momento de la falla se produjo entre el tramo de torres 24-25, posteriormente, cuando se pudo hacer ingreso al sector, se verificaron descargas en vano 24-25 fase inferior (C).

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso, no obstante, a raíz de una falla previa en las instalaciones afectadas, la empresa STM S.A. posee un plan de acción en curso que consiste en implementar un esquema de teleprotección durante el año 2025 para efectos de regularizar las exigencias establecidas en la NTSySC.

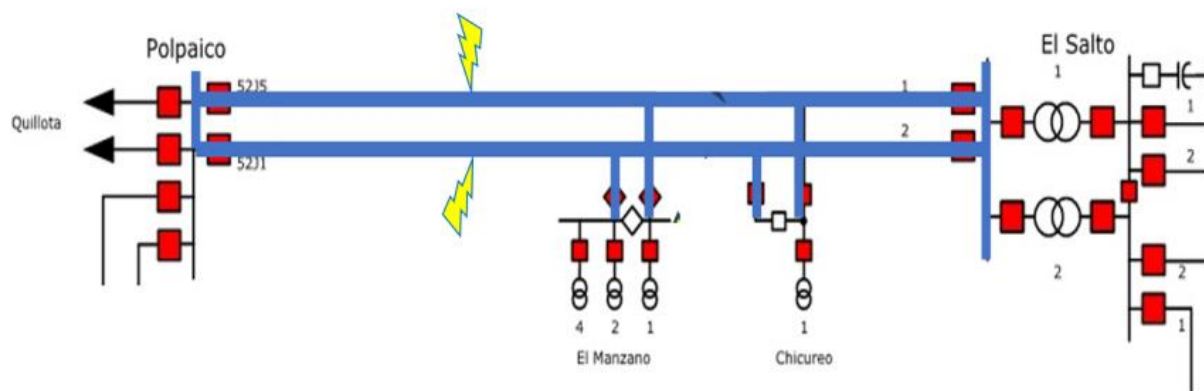
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica: "Una vez que estaban las condiciones, se realizó una inspección visual de la línea en el tramo en donde se desarrolló el incendio. Esta inspección permitió constatar que las instalaciones de la línea no sufrieron daños ni en sus estructuras, ni aislación, sin embargo, en el circuito 1 en el conductor se encontraron 3 hebras cortadas producto de la falla, esta subsanación de anomalía producto de la falla será reparada el primer trimestre del año 2025. Se encontró evidencia de los puntos de descarga en vano 24-25"

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica: "No hay".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
15:30	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Apertura automática de los interruptores 52J1 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J2 de S/E El Salto, asociados al circuito N°2 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, debido a la operación de la protección de distancia residual en zona 1 del paño J1 de S/E Polpaico (Transelec) y en zona 4 del paño J2 de S/E El Salto.
15:30+ (*)	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Apertura automática de los interruptores 52J5 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J1 de S/E El Salto, asociados al circuito N°1 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, debido a la operación de las protecciones de distancia residual en zona 1 en ambos extremos.
15:30+	Enel Green Power Chile S.A.	Apertura automática de los interruptores 52JT5 y 52FT5 de S/E El Manzano, asociados a las instalaciones del PFV El Manzano, por operación de la función de bajo voltaje (27).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Green Power Chile S.A.

- (*) Se informa que el horario corresponde a las 15:31 horas, no obstante, se indica a las 15:30+ debido a que la desconexión se produce 9 segundos posteriores a la desconexión del circuito N°2.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:30+	Apertura de los interruptores 52JT2 y 52CT2, asociados al transformador N°2 de S/E El Manzano.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:30+	Apertura de los interruptores 52JT4 y 52CT4 asociados al transformador N°4 de S/E El Manzano.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:40	Apertura de los interruptores 52JT1 y 52CT1 asociados al transformador N°1 de S/E El Manzano.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:40	Apertura de los interruptores 52JT3 y 52CT3 asociados al transformador N°3 de S/E El Manzano.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:41	Apertura de los interruptores 52J2 y 52J1 de S/E Chicureo.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:45	Cierre del interruptor 52J1 de S/E Polpaico (Transelec), energizando el circuito N°2 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:51	Cierre de los interruptores 52J2 y 52JR de S/E Chicureo.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:51	Cierre de los interruptores 52E6, 52E5, 52E4, 52E3 y 52E1 de S/E Chicureo recuperando los consumos asociados a los alimentadores Chamisero, Damasco, Nororient, Algarrobal y Piedra Roja, respectivamente, y normalizando la topología de dicha S/E (se presumen abiertos mediante maniobras previas de normalización).
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:54	Cierre del interruptor 52J5 de S/E Polpaico y del interruptor 52J1 de S/E El Salto, energizado el circuito N°1 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto. Se recupera la topología de las SS/EE Polpaico y El Salto.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:55	Cierre de los interruptores 52JT2 y 52CT2 asociados al transformador N°2 de S/E El Manzano. Se recuperan los consumos del alimentador Proacer2.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:55	Cierre de los interruptores 52JT4 y 52CT4 asociados al transformador N°4 de S/E El Manzano. Se recuperan los consumos del alimentador Proacer1.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:55	Cierre de los interruptores 52JT1 y 52CT1 asociados al transformador N°1 de S/E El Manzano. Se recuperan los consumos de los alimentadores Huechún y El Guindo.
09/12/2024	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	15:55	Cierre de los interruptores 52JT3 y 52CT3 asociados al transformador N°3 de S/E El Manzano. Se recuperan los consumos de los alimentadores Ovejera y La Dormida.
9/12/2024	Enel Green Power Chile S.A.	16:40	Cierre de los interruptores 52JT5 y 52FT5 de S/E El Manzano, quedando disponibles las instalaciones del PFV El Manzano.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Enel Distribución S.A. y Enel Green Power Chile S.A.

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

Antecedentes de la falla:

Se produjo la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto por apertura automática de los interruptores 52J1 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J2 de S/E El Salto (Circuito N°2) y de los interruptores 52J5 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J1 de S/E El Salto (Circuito N°1), debido a la operación de sus protecciones de distancia residual en zona 1 provocado por un incendio cercano a la línea, en el tramo Polpaico - Tap El Manzano, que acortan distancias eléctricas.

A raíz de la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, se produjo la pérdida de aproximadamente 60.03 MW de consumos en las SS/EE El Manzano y Chicureo.

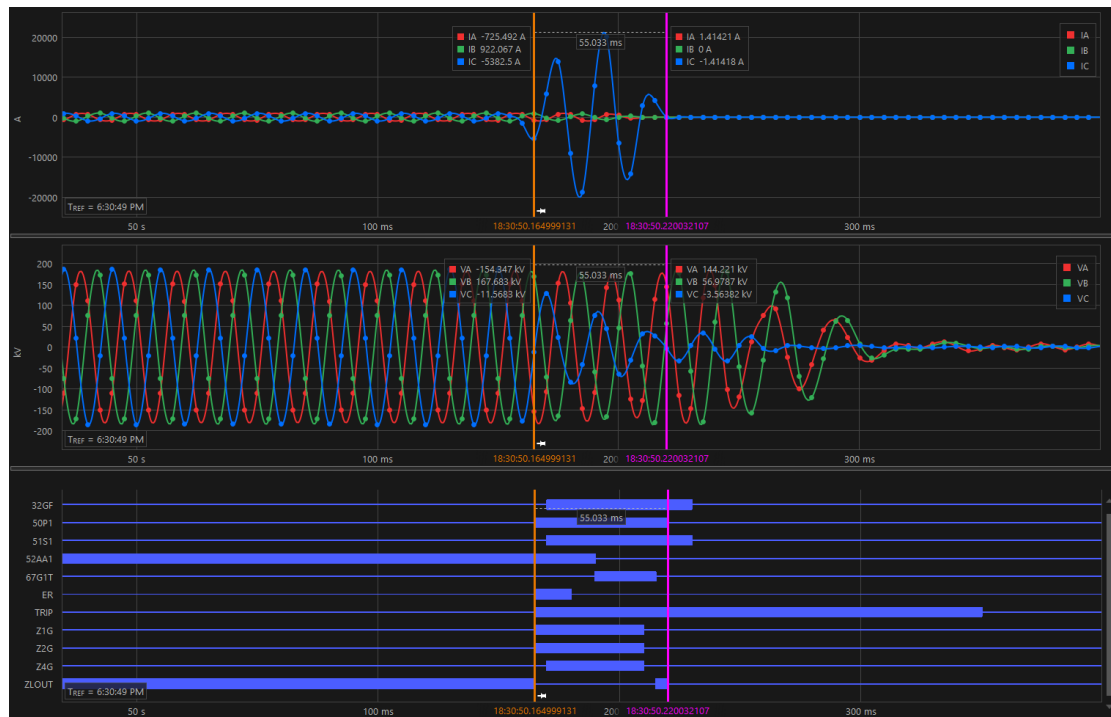
Análisis de la operación de los sistemas de protecciones:

A continuación, se detalla la marca y el modelo de los sistemas de protección asociados a la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, de acuerdo con lo informado por STM S.A.:

Subestación	Paño / Sistema	Relé	Instalación protegida
Polpaico (Transelec)	J1 / S1	SEL-421	Circuito N°2 LT 2x220 Polpaico - El Salto
	J1 / S2	SEL-311C	
	J5 / S1	SEL-421	Circuito N°1 LT 2x220 Polpaico - El Salto
	J5 / S2	SEL-311C	
El Salto	J1 / S1	SEL-311C	Circuito N°1 LT 2x220 Polpaico - El Salto
	J1 / S2	SEL-311C	
	J2 / S1	SEL-311C	Circuito N°2 LT 2x220 Polpaico - El Salto
	J2 / S2	SEL-311C	
El Manzano	JT5 /S1	Micom P545	Transformador N°5 de S/E El Manzano

- **Sistema de protecciones en paño J1 de S/E Polpaico (Transelec)**

- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no adjunta registro de eventos del sistema de protecciones del paño J1 de S/E Polpaico (Transelec).
- Registros oscilográficos del sistema de protecciones del paño J1 de S/E Polpaico (Transelec). Sólo se analizan los registros del sistema 1 de protección, puesto que el sistema 2 se comportó de forma similar:



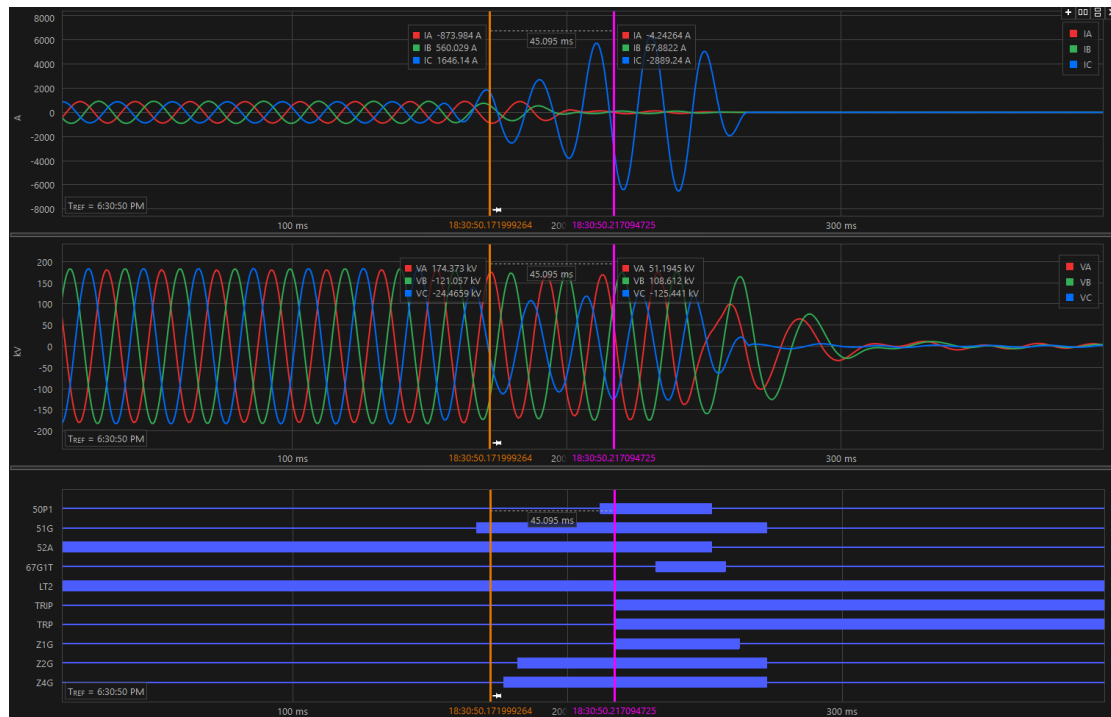
Registros oscilográficos SP1 del paño J1 de S/E Polpaico (Transelec)

De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una sobrecorriente en la fase C con una amplitud máxima de aproximadamente 20 kA y una disminución de la tensión en esa misma fase. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito monofásico efectivo en la fase C correspondiente a la fase más cercana al suelo.

Según las señales digitales, se observa la activación de los elementos de sobrecorriente de fase y de distancia, siendo la función de distancia residual en zona 1 la que envía orden de TRIP instantáneo al interruptor 52J1 de S/E Polpaico (Transelec), provocando la apertura de dicho interruptor en aproximadamente dos y medio ciclos, posterior al inicio de la falla.

- **Sistema de protecciones en paño J2 de S/E El Salto**

- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no adjunta registro de eventos del sistema de protecciones del paño J2 de S/E El Salto.
- Registros oscilográficos del sistema de protecciones del paño J2 de S/E El Salto. Sólo se analizan los registros del sistema 1 de protección, puesto que el sistema 2 se comportó de forma similar:



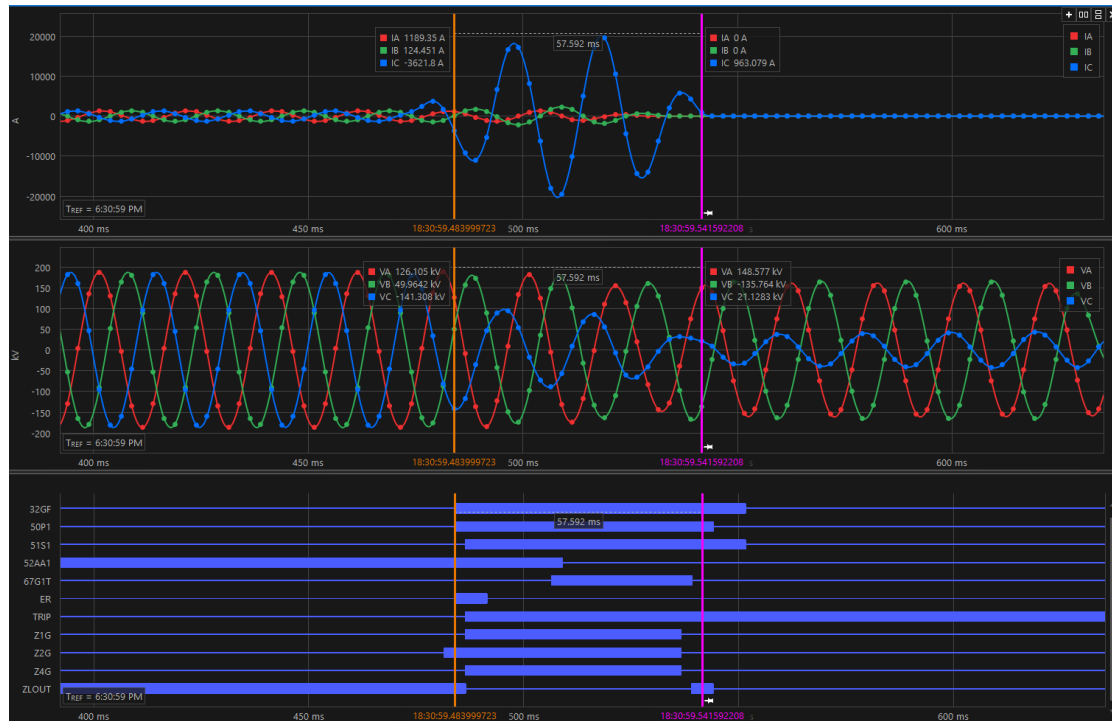
Registros oscilográficos SP1 del paño J2 de S/E El Salto

De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una sobrecorriente en la fase C con una amplitud máxima de aproximadamente 5.3 kA y una disminución de la tensión en esa misma fase. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito monofásico efectivo en la fase C correspondiente a la fase más cercana al suelo.

Según las señales digitales, se observa la activación de los elementos de sobrecorriente de fase y de distancia en zona 4 y posteriormente en zona 2. Transcurridos aproximadamente 40 ms de iniciada la falla, se activa la función de distancia residual en zona 1 enviando orden de TRIP instantáneo al interruptor 52J2 de S/E El Salto, provocando la apertura de dicho interruptor en aproximadamente 35 ms (tiempo transcurrido entre la activación del Trip y la señal 52A).

- **Sistema de protecciones en paño J5 de S/E Polpaico (Transelec)**

- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no adjunta registro de eventos del sistema de protecciones del paño J5 de S/E Polpaico (Transelec).
- Registros oscilográficos del sistema de protecciones del paño J5 de S/E Polpaico (Transelec). Sólo se analizan los registros del sistema 1 de protección, puesto que el sistema 2 se comportó de forma similar:



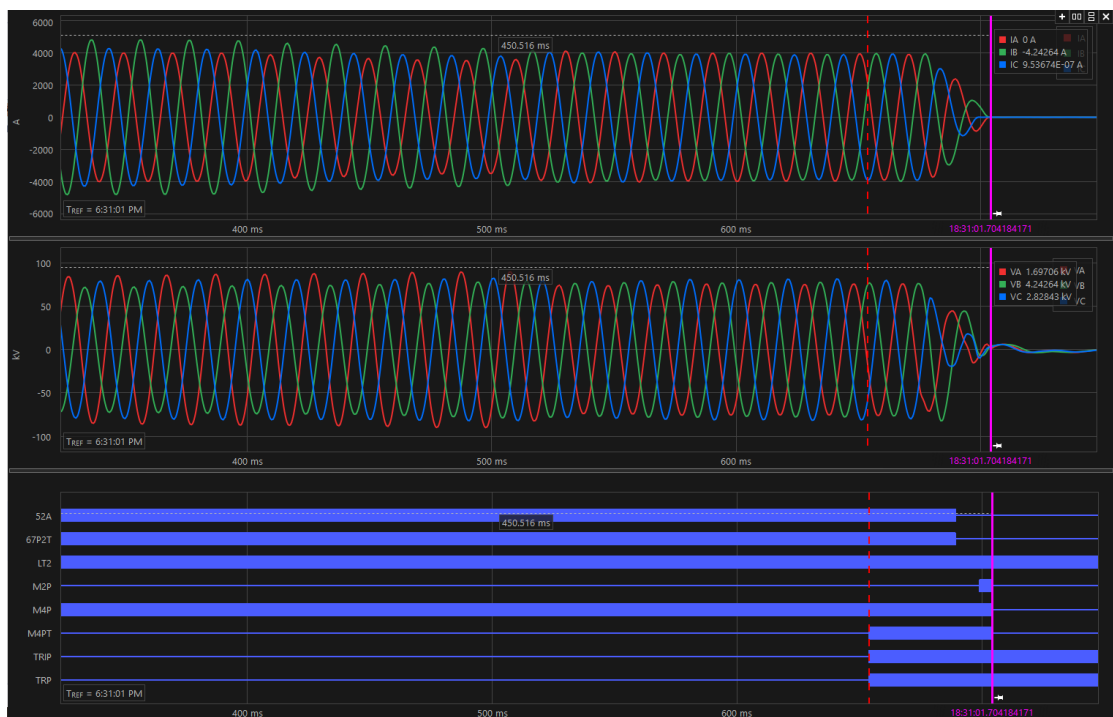
Registros oscilográficos SP1 del paño J5 de S/E Polpaico (Transelec)

De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una sobrecorriente en la fase C con una amplitud máxima de aproximadamente 20 kA y una disminución de la tensión en esa misma fase. A raíz de lo anterior, se presume la existencia de un cortocircuito monofásico efectivo en la fase C correspondiente a la fase más cercana al suelo.

Según las señales digitales, se observa la activación de los elementos de sobrecorriente de fase y de distancia, siendo la función de distancia residual en zona 1 la que envía orden de TRIP instantáneo al interruptor 52J5 de S/E Polpaico (Transelec), provocando la apertura de dicho interruptor en aproximadamente dos y medio ciclos, posterior al inicio de la falla.

- **Sistema de protecciones en paño J1 de S/E El Salto**

- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. no adjunta registro de eventos del sistema de protecciones del paño J1 de S/E El Salto.
- Registros oscilográficos del sistema de protecciones del paño J1 de S/E El Salto. Sólo se analizan los registros del sistema 1 de protección, puesto que el sistema 2 se comportó de forma similar:



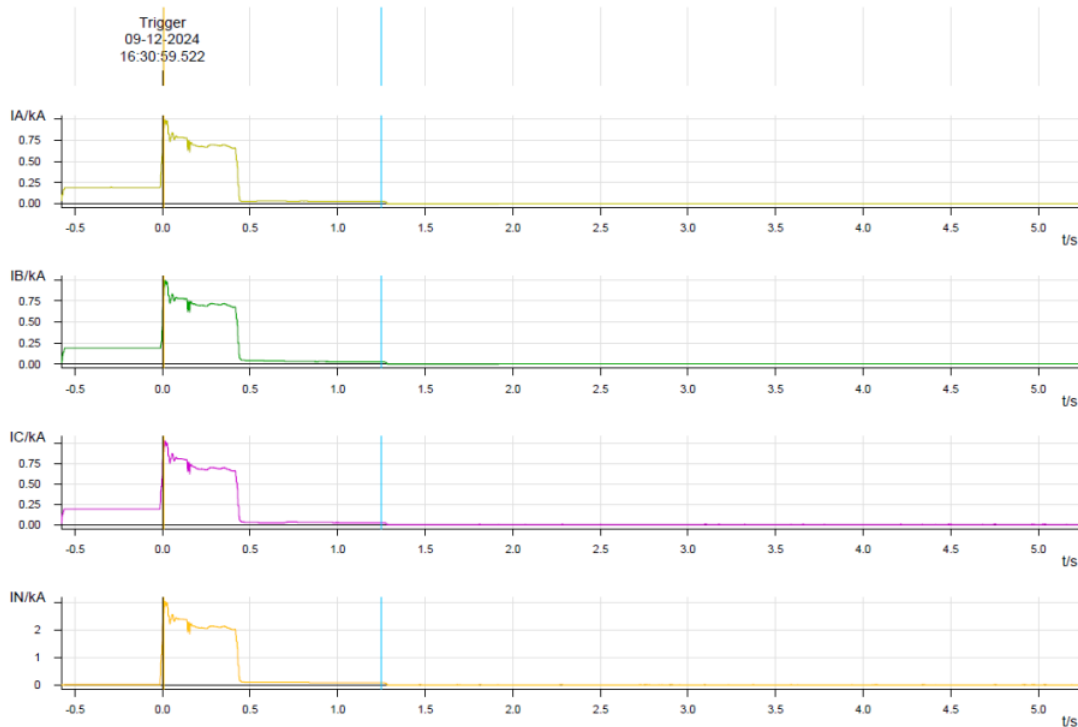
Registros oscilográficos SP1 del paño J1 de S/E El Salto

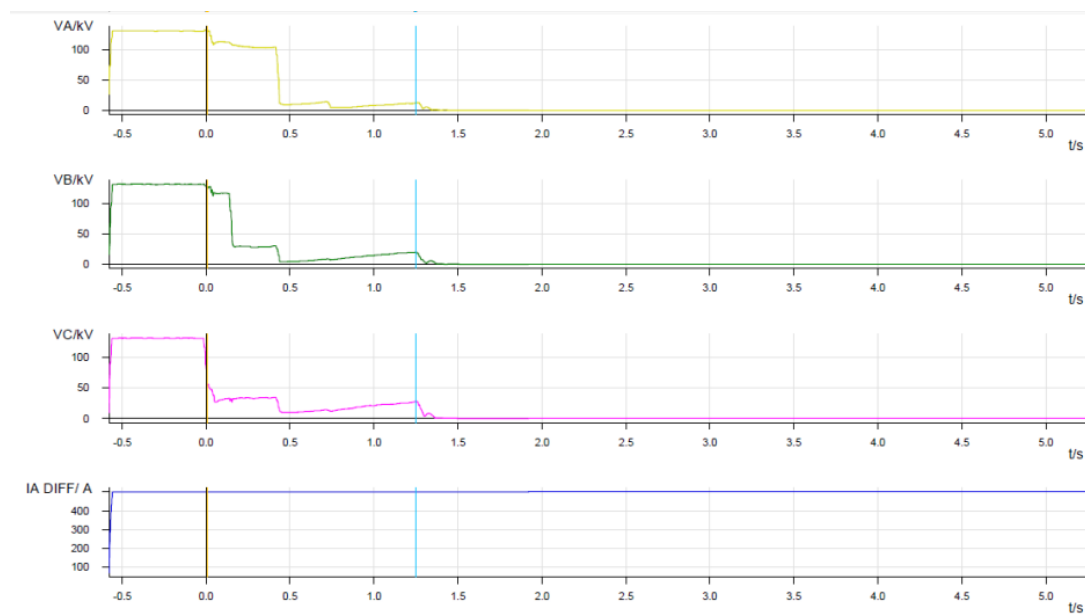
De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza en el arranque de la falla una sobrecorriente en la fase C con una amplitud máxima de aproximadamente 3.8 kA y una disminución de la tensión en esa misma fase. A raíz de lo anterior, se presume que la falla se inició como un cortocircuito monofásico efectivo en la fase C (correspondiente a la fase más cercana al suelo), la cual se fue extendiendo mediante una sobrecorriente en la fase B para convertirse en un cortocircuito bifásico, hasta finalmente involucrar a la fase A para convertirse en un cortocircuito trifásico.

Según las señales digitales, se observa la activación de los elementos de sobrecorriente de fase y de distancia en zona 2 y zona 4. Transcurridos aproximadamente 450 ms de iniciada la falla, la función de distancia de fase en zona 4 envía orden de TRIP al interruptor 52J1 de S/E El Salto, provocando la apertura de dicho interruptor en aproximadamente 35 ms (tiempo transcurrido entre la activación del Trip y la señal 52A).

- **Sistema de protecciones en paño JT5 y FT5 de S/E El Manzano**

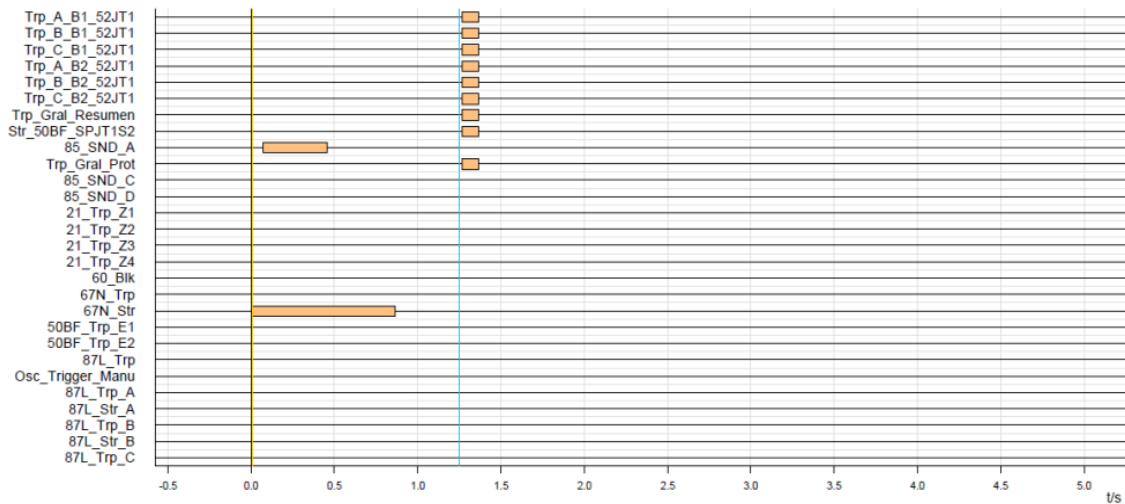
- La empresa Enel Green Power Chile S.A. no adjunta registro de eventos del sistema de protecciones del paño JT5 de S/E El Manzano.
- Registros oscilográficos del sistema de protecciones del paño JT5 de S/E El Manzano:

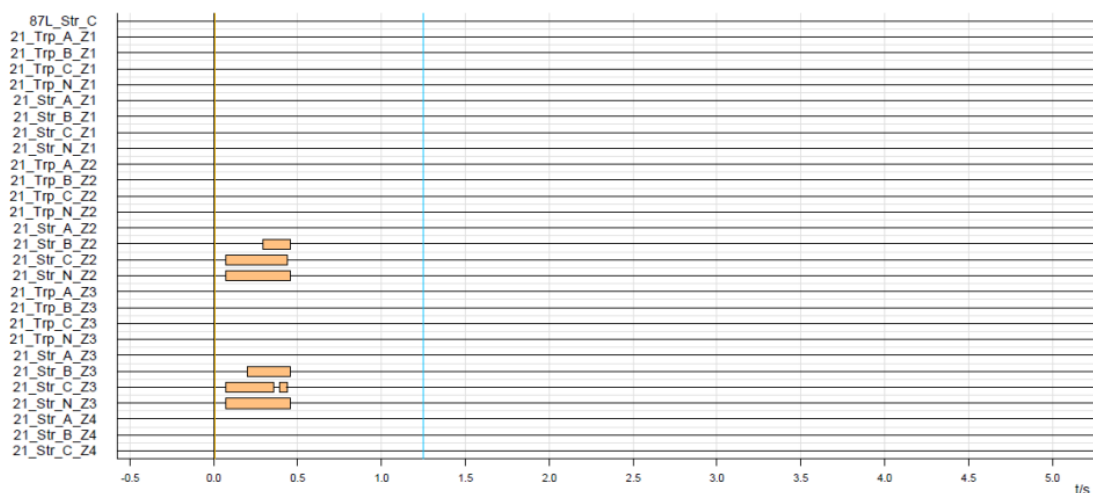




Registros oscilográficos SP1 del paño JT5 de S/E El Manzano

De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una reducción de las corrientes y tensiones en cada fase producto de la desconexión forzada de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto.

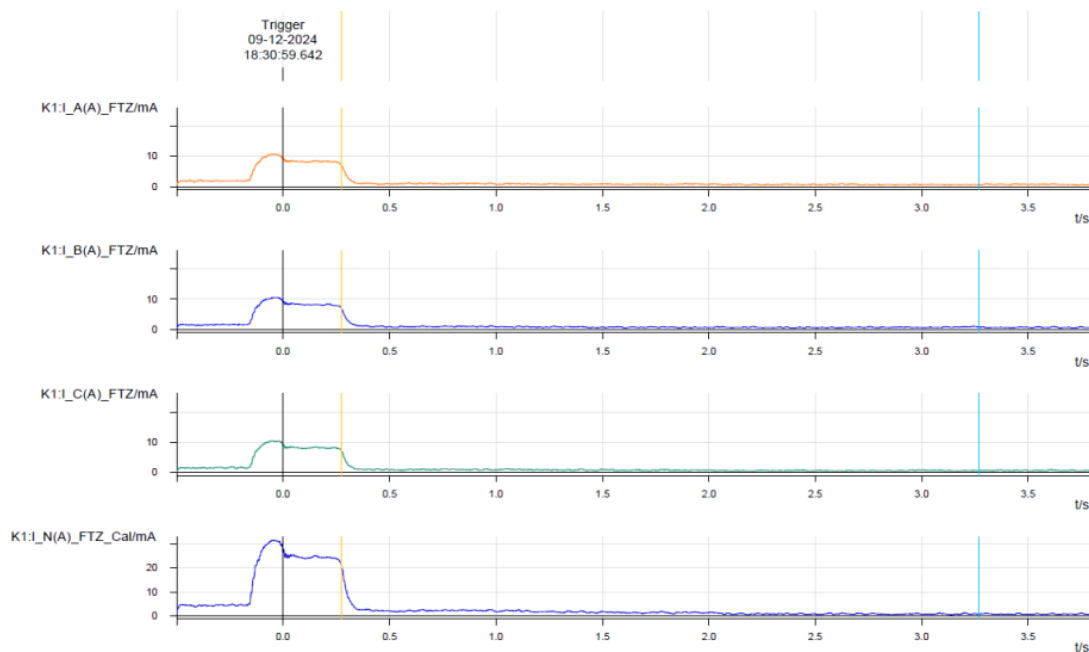




Registros de señales digitales SP1 del paño JT5 de S/E El Manzano

En el instante de la desconexión forzada de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, se aprecia la activación de algunas funciones de protecciones de distancia en zona 2, 3 y 4, pero que no llegan a ordenar un trip sobre el interruptor JT5.

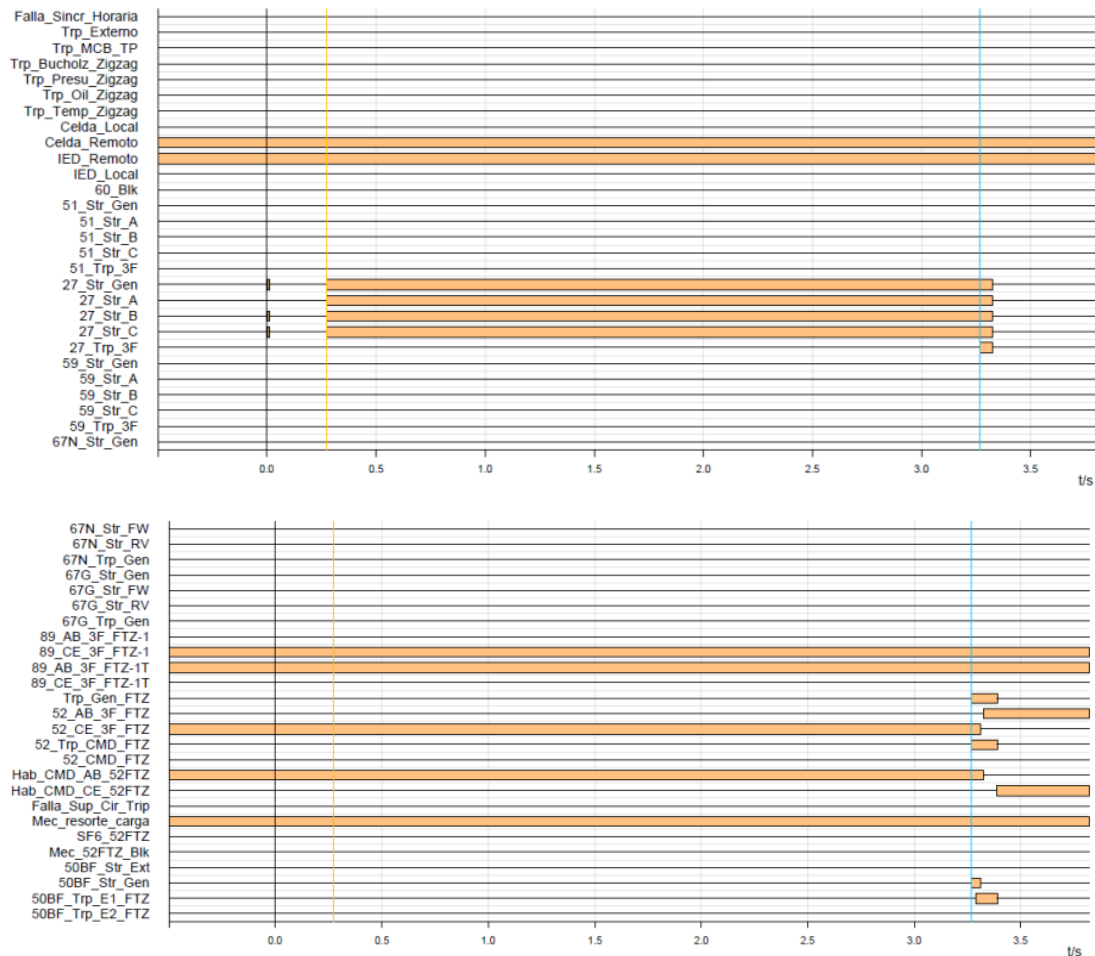
La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica que el trip de cada polo del interruptor transcurridos aproximadamente 1.2 segundos proviene de una operación externa que corresponde a la función de baja tensión del paño FTZ en S/E El Manzano (aguas abajo en media tensión), sin embargo, se visualiza que dicho trip se produce transcurridos aproximadamente 3.2 segundos:





Registros oscilográficos SP1 del paño FTZ de S/E El Manzano

De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza un aumento en la tensión residual y disminución de la tensión en cada fase producto de la desconexión forzada de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto.



Se observa la activación de la función de baja tensión y en consecuencia un trip general transcurridos en aproximadamente 3.2 segundos.

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

Detalle de la generación programada para el día 9 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 9 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 9 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 9 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Enel Green Power Chile S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

- Ausencia de teleprotecciones en los circuitos de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta la operación de las protecciones del paño J1 de S/E Polpaico (Transelec), asociado al circuito Nº2 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, mediante su función de distancia residual en zona 1.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E Polpaico (Transelec).

- Se concluye correcta la operación de las protecciones del paño J2 de S/E El Salto, asociado al circuito Nº2 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, mediante su función de distancia residual en zona 1.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J2 de S/E El Salto.

- Se concluye correcta la operación de las protecciones del paño J5 de S/E Polpaico (Transelec), asociado al circuito Nº1 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, mediante su función de distancia residual en zona 1.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J5 de S/E Polpaico (Transelec).

- Se concluye correcta la operación de las protecciones del paño J1 de S/E El Salto, asociado al circuito Nº1 de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, mediante su función de distancia en zona 4.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J1 de S/E El Salto.

- Se concluye correcta la operación de las protecciones del paño FT5 de S/E El Manzano y no se puede determinar si la operación de las protecciones del paño JT5 de S/E El Manzano se debe al disparo transferido de la protección de baja tensión del paño FT5.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52JT5 de S/E El Manzano.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto por apertura automática de los interruptores 52J1 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J2 de S/E El Salto (Circuito N°2) y de los interruptores 52J5 de S/E Polpaico (Transelec) y 52J1 de S/E El Salto (Circuito N°1), debido a la operación de sus protecciones de distancia residual en zona 1 provocado por un incendio cercano a la línea, en el tramo Polpaico - Tap El Manzano, que acortan distancias eléctricas.

A raíz de la desconexión forzada de ambos circuitos de la línea 2x220 kV Polpaico - El Salto, se produjo la pérdida de aproximadamente 60.03 MW de consumos en las SS/EE El Manzano y Chicureo.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a los paños J5 y J1 de S/E Polpaico (Transelec) y a los paños J1 y J2 de S/E El Salto, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida, de acuerdo con la ubicación de la falla.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 9 de diciembre de 2024.

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

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

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1397	1350	1325	1307	1282	1288	1284	1287	1091	1048	1189	1226	1167	1223	1213	1223	1230	1228	1221	1329	1395	1447	1458	1441	30.648
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	123
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	31
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	31
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	50	50	50	48	48	48	48	48	48	46	46	46	46	46	47	47	47	47	48	48	48	50	50	50	1150
JUNCAL	23	23	23	23	23	23	23	23	20	20	20	20	20	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	535
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	53	53	53	53	53	52	52	52	52	52	50	50	50	50	52	52	52	52	53	53	53	53	53	53	1250
LOSQUILOS	26	26	26	25	25	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	25	25	25	25	26	26	26	26	26	592
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	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
ALFALFAL	150	147	148	147	141	145	144	150	98	97	99	141	93	144	145	147	145	142	142	143	146	150	152	153	3309
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	40	38	38	39	39	39	39	40	39	40	40	39	39	38	38	39	39	38	38	39	40	40	40	936
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	263
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	362
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	375
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
ELLLANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	176
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	245
CHACAYES	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	2438
SANANDRES	28	27	25	24	24	24	24	23	23	0	19	19	19	19	17	16	16	16	18	30	32	40	40	40	559
CONVENTOVIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	15	15	195
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	3720

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8207	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

LACONFLUENCIA	140	140	140	140	140	140	140	140	110	100	110	110	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	3090	
ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	810	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456	
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44	
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	9	11	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	361	
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
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	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	97	
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	
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	
PEUCHEN	60	45	30	30	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	60	62	62	458	
MAMPIL	34	32	26	20	18	18	8	8	0	0	8	0	0	0	0	0	0	8	8	0	0	18	34	36	36
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
ELCANELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DONGUIL	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	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	36	
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	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	207	
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	66	
QUILLAITILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	12	
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	15	545	
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
HIDROMOCHO	12	12	12	12	12	12	12	12	9	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	284	
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	19	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

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	17
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	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
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
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	17	11	9	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	190
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	55
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	24	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	685
RUCATAYO	35	25	25	28	31	34	38	40	0	39	40	43	25	29	33	37	38	38	38	38	38	42	45	45	824
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276	
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	6	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	162
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	194
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
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	50
NALCAS	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
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
HIDROBONITO-MC1	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
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
HIDROBONITO-MC3	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
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	32
DONGO	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

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	2231	2079	1960	1856	1682	1584	1464	1320	865	694	741	774	847	1026	1108	1081	1172	1303	1629	2557	2618	2476	2259	2013	37.335
PE-TCHAMMA	0	1	9	21	42	53	67	76	89	30	0	0	0	19	0	16	28	16	58	90	52	24	6	1	698
PE-SIERRAGORDA	6	10	16	25	33	38	42	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	0	59	31	9	2	2	380
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	3	4	5	7	8	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	46	43	70	51	31	15	6	309
PE-CERROTIGRE	3	2	2	4	6	7	8	4	1	0	3	14	19	139	141	33	22	19	145	158	125	82	34	11	979
PE-LLANOSDELVIENTO	6	4	3	1	0	1	2	5	7	9	16	25	46	91	92	88	86	79	75	99	47	33	20	10	843
PE-CALAMA	2	3	2	20	14	27	8	11	22	20	0	8	0	118	150	146	134	121	0	135	124	78	38	6	1188
PE-TALTAL	3	4	3	3	4	5	4	4	0	0	0	0	8	20	32	39	38	35	0	23	12	4	1	2	242
PE-KALLPA	22	28	32	38	37	48	70	43	37	20	14	13	16	21	48	57	63	70	61	64	60	34	22	25	943
PE-HORIZONTE	3	3	14	16	20	32	52	68	86	107	35	14	3	14	19	53	56	58	61	30	16	14	14	14	803

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 de diciembre de 2024																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PE-ATACAMA	120	116	98	79	72	50	21	1	0	0	3	52	102	104	97	93	91	84	79	147	142	131	116	95	1892
PE-SARCO	125	108	94	77	61	46	27	12	5	3	3	8	13	0	0	0	0	35	48	109	142	131	109	91	1248
PE-CABOLEONES-1	96	90	77	63	49	35	20	10	1	0	5	8	12	19	0	0	0	0	0	107	114	96	73	56	931
PE-CABOLEONES-2	92	78	62	49	39	27	16	10	7	0	7	10	15	6	0	0	5	0	76	117	124	111	84	56	990
PE-CABOLEONES-3	108	93	83	70	57	46	30	19	10	8	3	15	21	3	10	0	0	0	72	111	119	107	92	76	1154
PE-SANJUAN	132	103	111	103	56	45	19	20	6	0	0	4	6	24	57	98	138	146	151	182	176	157	129	79	1941
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	84	77	72	70	66	63	61	60	56	52	48	46	47	51	54	57	58	58	64	79	82	78	74	68	1524
PE-TALINAYPONIENTE	40	39	38	37	37	37	38	38	0	33	31	31	34	0	0	0	0	0	42	51	52	51	48	45	722
PE-TALINAYORIENTE	32	25	21	20	19	20	21	21	12	0	23	31	43	0	0	0	0	0	66	78	74	63	48	35	652
PE-PUNTADELCA	49	43	39	35	34	34	35	35	32	30	32	37	48	63	73	72	67	64	60	67	67	63	55	48	1178
PE-PUNTASIERRA	78	77	72	72	70	57	52	50	50	53	57	61	68	51	48	46	45	41	65	78	76	79	77	73	1494
PE-LOSCURUROS	58	49	40	38	24	27	30	27	0	0	43	45	50	48	53	52	45	46	44	53	49	45	43	41	950
PE-MONTEREDONDO	22	20	19	18	17	17	16	16	0	0	13	14	18	20	22	23	24	25	24	28	27	24	21	19	446
PE-PUNTAPALMERAS	34	32	30	28	28	28	27	26	0	0	19	18	17	12	0	7	16	1	20	30	34	35	34	31	506
PE-CANELA	7	6	5	5	5	5	5	5	0	0	8	8	9	9	7	9	4	0	9	10	9	8	8	7	148
PE-CANELA-2	35	32	29	27	27	26	26	28	0	0	38	37	35	35	36	36	37	40	42	49	46	43	40	36	780
PE-TOTAL	32	25	19	18	16	14	14	13	16	16	17	19	20	0	21	0	21	20	22	26	30	32	32	29	470
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	38
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	1	20
PE-CARDONAL	9	4	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	12	10	4	5	5	99
PE-MANANTIALES	8	7	8	7	6	6	5	5	1	0	0	0	0	0	0	3	9	10	12	16	11	5	4	4	128
PE-LAESTRELLA	10	9	8	8	8	8	8	9	8	6	5	4	3	3	5	8	9	11	13	18	21	22	19	16	239
PE-LOSCERRILLOS	3	2	2	2	2	1	4	6	10	3	2	1	0	0	1	2	9	10	11	16	27	7	1	1	123
PE-LASPENAS	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	81
PE-CAMPOLINDO	24	26	26	24	16	13	10	8	14	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	13	19	19	259
PE-ELMAITEN	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	1	1	2	2	3	4	4	60
PE-NEGRETE	25	24	23	21	19	18	16	14	12	9	8	6	4	3	2	2	2	3	5	10	18	25	28	28	326
PE-MESAMAVIDA	31	30	28	26	25	24	22	21	17	13	9	6	4	3	2	3	3	4	6	14	23	27	29	30	401
PE-ALENA	53	50	49	49	46	40	37	33	26	20	12	7	4	3	1	1	1	2	3	7	16	38	57	61	613
PE-CUEL	16	14	13	12	11	10	10	9	0	0	5	3	2	1	1	1	1	1	3	7	11	13	14	15	172
PE-SANMATIAS	32	37	35	33	22	17	12	10	16	8	6	6	5	5	5	5	4	4	4	6	17	25	25	25	340
PE-LOMASDEDUQUECO	37	37	36	34	33	31	30	26	19	12	8	5	3	2	2	2	2	3	5	11	21	28	33	35	456
PE-LOSOLMOS	65	64	63	59	55	53	51	46	40	30	22	16	12	9	8	9	10	12	18	33	49	60	63	66	913
PE-RENAICO	59	57	53	49	45	41	39	37	0	0	27	21	16	12	10	9	10	12	16	30	46	59	64	64	773
PE-RENAICO-2	102	99	96	92	87	83	79	72	59	48	41	33	25	19	15	15	17	21	28	49	72	92	101	104	1448
PE-MALLECONORTE	64	61	58	54	50	47	44	36	24	16	13	11	10	8	7	7	8	10	13	24	37	53	64	68	787
PE-MALLECOSUR	76	75	72	70	66	64	61	50	33	22	16	13	11	9	8	8	10	13	18	32	49	68	79	84	1005
PE-SANGABRIEL	129	126	118	110	103	97	93	83	66	53	45	36	27	20	17	16	18	22	30	56	88	118	131	134	1738
PE-LAFLOR	20	19	18	17	16	15	15	14	13	12	10	9	7	6	5	5	6	7	8	13	17	20	22	22	314
PE-LACABANA	67	65	64	62	59	57	54	49	6	0	22	17	8	10	8	7	7	8	11	22	36	51	60	66	815
PE-TOLPANSUR	63	61	58	55	51	48	46	43	0	0	27	23	19	14	11	11	11	13	17	32	49	63	67	68	847
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	6	76
PE-LOSBUENOSAIRES	16	15	14	13	12	11	10	8	7	6	5	4	3	2	1	1	2	2	3	6	10	14	16	17	197
PE-LAESPERANZA	7	6	6	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	2	2	4	5	6	7	7	95
PE-LEBU-3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	53
PE-LEBU	4	4	4	3	3	3	3	3	0	0	3	3	3	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	77
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
PE-RAKI	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	84
PE-ELARREBOL	6	6	6	5	5	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	5	6	6	83
PE-AURORA	30	29	28	26	25	24	23	21	0	0	6	5	5	5	7	11	15	18	21	27	27	24	26	25	428
PE-PUELCHESUR	50	50	48	45	42	40	38	36	26	17	10	5	4	4	5	7	10	14	22	37	49	48	51	50	706

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PE-SANPEDRO	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	23
PE-SANPEDRO-2	5	5	4	4	4	4	4	4	3	0	1	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	3	1	1	45

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	1	80	2013	5288	6446	6759	6768	6573	6362	6272	6276	6132	5859	5238	2597	164	4	0	0	72.831
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	11
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	29	51	64	59	65	61	58	55	54	47	22	5	0	0	0	0	577
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	7
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	10	0	0	0	0	0	0	0	11	0	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	97	113	103	95	106	99	93	89	88	80	66	24	2	0	0	0	1082
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	7	34	84	106	98	90	100	94	88	84	83	76	72	32	3	0	0	0	1049
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	40	0	0	0	0	0	0	0	41	25	7	0	0	0	0	118
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	52	80	29	22	42	41	38	110	105	21	0	28	0	0	0	0	579
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	28	36	19	0	0	0	0	0	0	0	48	0	28	0	0	0	0	160
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	15	0	0	47	0	0	0	0	40	0	0	4	1	0	0	0	112
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	65	75	0	0	0	0	0	0	0	54	51	16	0	0	0	0	290
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	14	0	0	0	0	0	0	0	15	11	2	0	0	0	0	54
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	0	0	0	0	0	0	0	11	8	2	0	0	0	0	40
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	8	127	163	150	138	0	144	135	129	127	116	0	64	2	1	0	0	1305
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	35	113	155	171	188	189	185	190	190	174	160	123	40	0	0	0	0	1914
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	30	29	27	25	9	0	0	0	0	129
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	14	224	293	268	248	274	258	242	232	228	208	197	114	9	2	0	0	2813
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	47	122	155	167	175	179	180	180	178	174	163	119	51	3	0	0	0	1893
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	116	176	162	149	165	155	146	140	137	125	113	39	0	0	0	0	1659
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	132	166	176	193	194	188	192	192	170	138	100	35	0	0	0	0	1921
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	24	30	28	30	30	25	25	25	24	22	17	11	2	0	0	0	304
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	3	3	3	5	6	5	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	17	69	97	80	108	40	40	40	40	40	33	76	19	1	0	0	0	701
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	40	48	44	41	45	42	40	38	37	34	32	32	20	0	0	0	499
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	41
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	87	95	25	42	80	123	122	120	117	110	87	19	0	0	0	0	1041
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	9	54	62	57	53	58	55	52	49	49	44	42	31	2	1	0	0	618
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	31	36	33	30	33	31	29	28	28	25	24	14	1	0	0	0	352

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 de diciembre de 2024																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	5	3	1	0	0	0	0	21
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	0	99
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	22	61	71	65	60	67	63	59	56	55	51	48	9	1	0	0	0	687
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	75	103	107	107	106	103	101	98	99	94	83	35	1	0	0	0	1136
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	12	11	0	0	0	0	0	6	6	4	0	0	0	0	61
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	9	14	20	0	0	0	0	0	0	0	0	8	15	0	0	0	71
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	28	77	86	116	124	126	126	126	125	122	108	52	2	0	0	0	0	1346
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	27	78	91	118	127	0	0	0	0	0	82	111	58	3	0	0	0	694
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	32	99	115	105	97	107	101	95	91	89	82	77	37	0	0	0	0	1126
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	6	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	58
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	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	52
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	28	39	0	0	0	0	33	31	0	28	27	13	1	0	0	0	212
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	11	0	0	0	0	0	0	8	8	4	0	0	0	0	55
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	26	36	39	38	37	37	37	37	36	34	32	17	2	0	0	0	417
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	41	68	24	10	68	85	84	78	75	71	55	27	3	0	0	0	706
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	41	27	24	27	15	23	22	22	16	13	0	23	1	0	0	0	267
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	52	154	176	156	89	73	165	169	172	169	80	166	84	2	0	0	0	1706
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	34	49	45	42	46	43	41	39	38	35	33	22	0	0	0	0	467
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	25	55	47	36	35	32	29	29	24	24	33	43	30	1	0	0	0	444
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	19	0	31	31	31	31	31	31	31	27	17	7	1	0	0	0	296
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	37	41	47	43	40	44	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	270
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	0	20	18	20	19	0	17	0	0	9	3	0	0	0	0	113
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	88	133	125	174	197	201	198	203	205	205	184	132	60	0	0	0	0	2106
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	138	298	296	270	239	211	194	191	206	236	274	300	180	0	0	0	0	3036
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	50	133	166	172	177	178	176	176	176	170	161	136	65	6	0	0	0	1943
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	36	0	58	55	56	0	0	0	0	0	41	16	0	0	0	0	272
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	110	12	110	110	110	110	110	110	110	110	110	59	0	0	0	0	1223
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	58	67	62	57	63	60	56	53	53	48	46	37	0	0	0	0	679
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	49
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	0	34	31	29	32	30	28	27	27	0	12	0	0	0	0	0	272
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	69	89	96	94	87	96	91	85	82	80	73	69	83	0	0	0	0	1099
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	51	64	75	68	63	70	66	62	59	58	53	50	25	0	0	0	0	767
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	93
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	102
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSOLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	28	33	30	33	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	152
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	96	128	140	142	142	142	142	142	142	137	109	45	3	0	0	0	1548
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	104	139	160	177	5	5	5	5	5	57	11	0	0	0	0	680
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	75	87	98	102	104	0	0	0	0	0	84	33	0	0	0	0	613
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	51	60	79	79	80	53	49	47	46	42	56	25	2	0	0	0	687
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	3	0	0	0	0	20
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	9	9	9	6	5	5	5	5	8	3	0	0	0	0	76
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	0	0	0	0	0	9	8	5	1	0	0	0	0	48
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	0	0	0	0	0	0	0	9	7	2	0	0	0	0	35
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	93
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	71
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	72
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	1	0	0	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	26
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	3	0	2	5	5	1	0	0	0	0	46
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	46	53	73	74	74	47	44	42	41	38	62	28	2	0	0	0	644
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	0	0	9	0	9	7	3	0	0	0	0	0	61
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	6	2	0	0	0	0	33
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	1	0	0	4	8	4	0	0	0	0	66
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	17	19	19	19	18	17	16	14	7	2	0	0	0	165
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 de diciembre de 2024																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	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-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	87
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
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	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	59
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	87
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	72
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	68
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	100
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	0	0	0	0	0	5	6	5	2	0	0	0	0	33
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	87

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	65
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	0	0	0	0	0	0	9	9	8	3	0	0	0	0	48
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-INDEPENDENCIA	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	0	0	0	0	16
PFV-LUNA	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-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	66
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	72
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	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	11
PFV-MANAO	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	29
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	63	76	84	88	86	76	62	46	24	7	1	0	0	0	620
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	29	55	0	63	60	55	46	30	14	3	0	0	0	0	358
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CURACAVI	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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PESARO	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	28
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	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	18
PFV-TUCUQUERE	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	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	71
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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	16
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	63
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CARADEGALLO	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	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	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	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	94
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	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-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ALBATROS	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	13
PFV-VENEZIA	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-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	73
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-NAN	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	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 de diciembre de 2024																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	4	4	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	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHORROY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SCFLODELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
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	0	0	8	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SOLDELAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
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	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	7
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARPARKMALLOA	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-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	7	7	7	6	2	0	0	0	0	75
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 de diciembre de 2024																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	63
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	20	59	0	94	95	95	93	91	89	86	83	71	36	5	0	0	916
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	3	0	0	0	0	23
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ESCORIALVERANO	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	3	27	61	93	115	117	109	106	112	110	105	99	83	44	8	0	0	0	1190
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	102
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	9	9	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	82
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	0	0	0	0	0	9	9	7	3	0	0	0	0	51
PFV-RUCAPAIN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	78
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	101
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	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	87
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	91
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-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	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAELEZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
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	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	9	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	6	0	0	2	2	0	0	0	0	70
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	95
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	3	2	2	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LUMBRERAS	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-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	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	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	8	8	6	5	6	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	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	30
PFV-GUARANA	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	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	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	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	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	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	92
PFV-EASFPICHILEMU	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	30
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	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	29
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	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-POBLACION	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	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	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	29
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	33
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	69
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	3	6	7	7	7	5	5	1	2	0	0	0	0	0	62
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	26	34	35	36	35	36	36	36	36	36	35	33	11	0	0	0	0	392
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	99
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	100
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	103
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 9 de diciembre de 2024																									
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	0	0	0	0	0	0	5	5	5	2	0	0	0	0	23
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	90
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	101
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	8	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	97
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	9	9	6	6	7	3	0	0	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	61
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	3	7	9	9	9	9	8	9	9	8	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	69
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	103
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	80
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	12
PFV-MILAN-A	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-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	55
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE	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-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
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	31

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1,995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8207	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	5	3	0	0	0	59
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	28
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	23
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
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	7	8	8	8	8	6	2	5	1	0	0	0	81
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	7	8	7	8	8	7	4	0	0	0	83
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	9	9	9	8	9	9	8	8	7	4	1	0	0	94
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	61
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	96
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	101
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	100
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	8	8	8	7	7	3	0	0	0	92
PFV-TRIGRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	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	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

[illegible]

Periodo Desde: 09-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

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

09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-9B_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
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLMITO_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
COLMITO_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
COLMITO_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
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTOTAL_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
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_DIESEL_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GN_A_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_A_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_B_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_C_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_D_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVIENTOS_GNL_E_CNABIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	22	22	16	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											

09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

09-12-2024 13-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]	127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]	333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]	220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]	8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]	9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038

VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7	1	1	1	1	1	1	19
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	2911	2735	2689	2722	2796	2852	2997	2637	1451	1185	890	1007	1329	1264	1364	1448	1404	1330	1401	2309	3097	3403	3322	3114	51.659
RAPEL-1	75	68	75	56	75	75	75	45	56	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	50	50	50	50	0	897
RAPEL-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
RAPEL-3	75	75	0	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	0	624
RAPEL-4	75	58	75	58	58	58	58	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	0	0	622
RAPEL-5	0	0	0	76	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	314
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	25	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	1065
LOSCONDORES-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
LAMINA	22	22	22	22	22	22	22	22	25	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	22	639
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	121
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	45
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	199	139	0	0	201	223	270	270	226	270	170	233	238	238	270	270	5376
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	239	139	0	0	239	239	253	270	270	270	170	247	270	270	270	270	5574
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	214	128	130	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	128	210	210	165	2785
COLBUN-2	181	181	196	196	202	196	210	184	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	128	207	152	147	128	2534
MACHICURA-1	36	36	36	36	47	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	803
MACHICURA-2	0	0	0	0	19	33	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	251
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	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	72
SANIGNACIO	19	19	19	19	35	35	27	27	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	35	556
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	3	0	0	0	46
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	80
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	732
ANTUCO-1	60	60	60	60	80	60	80	104	80	80	99	60	99	88	99	60	60	99	60	60	160	160	160	160	2150
ANTUCO-2	125	95	90	90	80	90	80	80	0	0	0	90	0	0	0	90	90	0	90	90	88	88	88	88	1530
RUCUE	113	89	85	85	93	85	93	112	0	0	44	85	44	35	44	85	85	44	85	85	163	163	163	163	2043
QUILLECO	49	38	37	37	40	37	40	48	0	0	19	37	19	0	19	37	37	19	37	37	70	70	70	70	863

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		127	128	128	131	131	131	130	87	29	25	27	26	27	29	29	29	31	32	33	67	131	161	162	164	1.995
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	12	1	0	26	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	115
Costos Totales [kUSD]		127	128	128	131	131	131	130	87	41	26	27	52	27	29	29	29	31	32	33	144	131	161	162	164	2.111
Costo Marginal Quillota 220 kV		83,6	83,6	83,1	74,0	83,6	83,6	83,6	56,3	0,0	0,0	25,9	25,9	23,5	30,4	30,4	51,6	30,4	34,3	29,7	62,2	67,4	66,3	66,3	66,3	51,75
Pérdidas [MWh]		333	315	295	299	287	278	280	285	212	294	312	315	316	319	330	336	328	331	315	257	310	367	373	350	7.436
Consumos Propios [MWh]		220	220	220	220	220	220	220	220	214	203	203	214	214	214	214	214	214	214	214	225	225	225	225	225	5.222
Demanda Total [MWh]		8707	8360	8056	8015	7968	8074	8346	8707	9130	9663	9907	10100	10246	10256	10326	10396	10329	10129	9933	9929	10068	10163	9985	9585	226.380
Generación Total [MWh]		9260	8896	8572	8534	8475	8572	8847	9213	9556	10159	10422	10629	10776	10790	10871	10946	10871	10674	10462	10412	10603	10756	10583	10160	239.038
LAJA1		9	7	6	6	7	6	7	9	0	0	0	6	0	0	0	6	6	0	6	6	14	14	14	14	145
RALCO-1		252	252	252	252	252	252	284	177	99	99	99	99	0	0	0	0	0	99	99	300	303	301	303	301	4074
RALCO-2		252	252	271	315	252	273	301	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218	303	301	303	301	3560
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	20	20	20	20	123	211	211	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	115	225	225	225	1939
PANGUE-2		104	225	159	80	81	80	80	80	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	80	225	192	225	194	1885
ANGOSTURA-1		77	77	77	77	77	77	77	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1060
ANGOSTURA-2		77	77	77	77	77	77	77	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	139	1092
ANGOSTURA-3		0	0	47	0	40	0	0	46	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	794
CANUTILLAR-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	60	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	410
CANUTILLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	50	50	59	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	415

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 09 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWhh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.5	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	5.0	5.0	5.0	54.2	5.0	2.3
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	22.9	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	28.4	1.3	1.2
PUCJARO	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0
LOSMOLLES	8.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.9	7.4	7.3	7.7	7.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.3	8.3	8.3	8.3	74.5	8.3	3.1
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNTOS	44.9	44.4	43.8	43.2	42.7	42.1	41.6	41.1	40.8	40.4	40.7	41.3	40.1	33.5	40.7	41.7	43.1	6.4	0.0	0.5	13.5	33.8	33.3	31.9	825.5	44.9	34.4
JUNCALITO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	21.6	1.2	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.2	26.4	25.7	25.4	25.3	25.1	25.0	24.9	24.8	24.7	23.6	21.9	22.3	21.0	21.8	22.7	23.7	21.4	18.8	22.5	22.1	23.2	24.9	24.8	566.2	26.4	23.6
BLANCO	54.7	54.3	53.8	53.5	53.9	53.3	54.1	53.8	54.1	53.6	52.8	52.0	50.8	49.2	50.0	49.4	51.7	51.6	52.7	52.6	51.4	52.5	56.1	54.0	1265.9	56.1	52.7
LOSQUILLOS	21.8	28.5	28.8	28.1	27.3	28.1	28.6	25.9	28.7	28.4	27.9	27.8	28.0	28.4	27.7	28.0	27.8	28.1	28.2	26.9	26.7	27.7	27.8	21.3	656.5	28.8	27.4
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.6	1.1	1.1
ALFALFAL	141.0	140.9	139.6	135.7	131.2	121.4	131.1	128.3	128.1	130.6	122.3	125.8	122.8	122.8	126.7	66.4	0.0	12.2	63.1	86.7	120.4	142.5	139.9	140.0	2722.4	142.5	113.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.2	1.1	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	109.7	109.7	109.7	109.7	109.7	109.7	109.6	109.5	110.9	111.0	110.9	111.0	111.4	111.4	111.1	111.2	111.4	111.4	111.6	111.7	111.8	111.8	111.8	111.8	2659.4	111.8	110.8
SAUZAL	61.7	72.4	73.7	75.4	73.8	67.2	65.0	64.6	66.2	66.5	65.1	65.7	65.4	65.0	61.6	58.8	58.9	61.4	67.5	71.3	71.6	73.7	73.4	75.2	1621.2	75.4	67.6
CIPRESILLOS	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	2.7	5.0	5.8	5.9	6.0	6.1	6.1	6.2	6.2	134.5	6.2	5.6
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	9.5	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.5	9.5	9.5	9.3	4.6	9.3	9.6	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4	9.6	9.7	9.8	9.8	9.8	9.8	225.0	9.8	9.4
LA-COMPAÑIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.5	1.8	1.8
LAHIGUERA	127.0	128.5	133.8	138.1	134.3	129.2	126.2	132.1	144.7	143.8	136.6	138.7	150.7	154.0	153.0	143.8	103.2	140.6	133.3	132.9	130.4	132.6	129.1	133.0	3249.6	154.0	135.4
LACONFLUENCIA	90.7	91.0	96.5	104.5	97.7	92.6	94.1	98.7	109.1	108.1	103.0	103.9	104.7	111.5	113.0	110.3	107.6	108.3	97.1	94.6	95.9	101.0	104.7	110.5	2449.1	113.0	102.0
ELPASO	45.3	30.8	30.3	28.2	28.0	30.0	44.8	40.5	21.2	30.4	30.4	30.4	27.1	26.1	29.6	30.6	32.0	33.5	43.4	43.2	46.9	47.8	49.8	51.4	851.7	51.4	35.5
SANANDRES	22.0	21.9	20.8	20.8	19.8	19.8	18.4	17.9	17.9	15.9	15.7	15.8	15.8	15.8	15.9	18.2	23.9	25.7	28.3	32.0	41.7	41.6	41.5	36.0	563.1	41.7	23.5
CONVENTOVIEJO	8.7	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	4.5	8.4	8.4	14.9	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	224.0	15.1	9.3
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	8.4	0.4	0.4
LAMONTANA-2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
CUMPEO	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	4.9	4.6	4.5	4.4	4.2	3.8	3.4	3.2	3.1	3.1	3.3	3.8	4.3	4.7	4.8	4.7	4.8	104.7	5.1	4.4
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	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	2.9	2.9	2.9	55.6	2.9	2.3
ROBLERIA	1.9	1.8	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.6	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	36.5	1.9	1.5
LIRCAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	19.2	9.4	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	14.3	20.5	20.5	20.5	10.6	12.9	20.5	20.5	20.5	20.5	393.9	20.5	16.4
MARIPOSAS	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	3.8	3.3	4.3	4.4	4.2	4.4	3.9	4.6	4.5	4.4	3.4	4.0	4.5	4.4	4.4	4.4	103.0	4.6	4.3
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	46.5	2.1	1.9
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	0.9	0.9
RIOCOLORADO																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MW/h	MW/h	MW/h	
PALMAR	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.9	2.9	2.9	68.0	2.9	2.8	
PUELFU	5.3	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	5.3	5.1	129.1	5.6	5.4	
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.4	0.2	0.1	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.4	7.4	7.3	7.4	7.4	7.5	7.6	7.2	175.7	7.6	7.3		
NALCAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	62.1	2.6	2.6		
CALLAO	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.4	0.9	0.8		
HIDROBONITO-MC1	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9	3.9	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.7	3.7	3.7	3.8	3.8	92.0	4.0	3.8		
HIDROBONITO-MC2	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	23.7	1.0	1.0		
HIDROBONITO-MC3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.7	1.5	1.4		
RUCATAYO	37.5	30.2	28.5	27.3	27.2	27.1	25.8	24.9	25.2	25.9	37.4	40.9	40.9	40.9	42.3	43.7	43.6	43.8	43.7	44.0	43.8	43.8	43.8	38.7	870.8	44.0	36.3	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ENSENADA	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.6	0.6	0.6	0.9	1.1	1.0	1.0	23.8	1.1	1.0	
LAARENA	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	33.8	1.6	1.4		
ELCOLORADO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.2	0.6	0.5		
DONGO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.3	0.6	0.6		
COLLIL	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.1	0.7	0.6		
QUELTHEUES	38.5	37.0	38.3	38.8	39.0	38.8	38.8	38.9	39.7	39.7	39.4	38.8	39.4	39.5	39.6	33.9	34.7	39.6	40.4	39.0	40.2	40.2	40.3	39.3	931.6	40.4	38.8	
VOLCAN	10.2	10.9	10.7	9.7	10.6	10.8	10.1	10.6	10.8	10.9	10.6	10.1	10.7	10.9	11.0	5.7	0.0	1.4	10.6	10.7	11.2	11.2	11.2	10.4	231.1	11.2	9.6	
GUAYACAN	10.5	10.6	10.6	10.5	10.5	10.5	10.5	9.4	4.5	4.4	4.4	4.0	3.7	3.8	4.2	6.7	7.5	6.6	6.2	7.2	10.2	10.4	10.5	10.5	187.9	10.6	7.8	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
FLORIDA-2	19.6	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	19.8	18.1	9.6	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	9.7	9.7	8.1	8.1	8.1	8.1	12.3	14.2	15.7	17.9	318.5	19.8	13.3	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3		
PUNTILLA	15.9	15.4	15.9	16.1	15.8	15.7	16.2	16.2	16.2	14.1	13.5	14.1	13.9	13.6	13.2	11.4	14.3	12.9	15.3	15.5	15.8	15.7	16.2	15.5	358.4	16.2	14.9	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LASVERTIENTES	0.8	1.0	1.4	1.4	1.0	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	0.6	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.3	30.3	1.5	1.3	
ELLLANO	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	14.1	1.1	0.6	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.3	5.1	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.6	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.4	126.8	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	4.2	4.4	4.4	4.4	4.5	4.6	4.5	4.5	4.5	3.8	4.2	4.3	4.3	4.3	4.4	4.2	3.9	3.7	4.0	4.1	4.2	3.8	3.5	3.7	100.3	4.6	4.2	
PULLINQUE	10.7	10.7	10.7	10.8	10.8	10.8	10.7	12.5	32.2	35.3	34.9	35.2	35.1	34.9	32.1	30.3	30.2	30.2	30.1	30.1	30.0	30.0	30.0	21.9	590.1	35.3	24.6	
RECA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	13.4	0.6	0.6		
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.7	0.4	0.4	
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	3.7	0.2	0.2	
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.4	1.6	1.7	1.3	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	39.4	1.7	1.6		
PEHUI	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.4	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	11.4	0.6	0.5	
MOCHO	11.4	11.5	11.5	11.4	10.0	12.0	11.3	10.9	10.9	10.8	10.7	10.4	10.3	10.1	10.0	10.1	10.4	11.0	11.8	12.3	12.3	12.4	12.3	12.3	268.2	12.4	11.2	
LICAN	14.1	13.9	13.5	11.9	9.6	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	16.3	17.1	17.0	16.9	15.0	10.6	6.6	6.8	8.5	8.0	8.3	8.4	213.2	17.1	8.9
CUMBRES	13.0	12.7	12.4	12.2	12.0	11.8	11.7	11.6	11.4	11.4	11.3	11.1	11.1	11.1	11.1	11.4	12.1	12.8	13.6	14.2	14.2	14.3	14.0	13.7	296.0	14.3	12.3	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.8	0.5	0.4		
LOSCORRALES-1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.4	2.4	41.2	2.4	1.7		
LOSCORRALES-2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	13.5	0.8	0.6		
MSA-1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.8	0.6	0.6		
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PICHILONCO	0.8	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.0	0.8	0.7		
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.7	3.2	3.2		
DIGUA	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	12.3	13.0	12.9	12.9	13.0	12.9	12.9	12.9	290.2	13.0	12.1		
MELO	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PE-SIERRAGORDA	3.0	7.7	9.6	16.8	26.6	35.1	29.5	31.4	26.3	12.8	2.3	1.4	24.0	31.1	42.4	46.2	52.0	54.4	72.0	61.2	24.1	1.1	0.0	0.0	611.1	72.0	25.5
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	3.4	0.3	0.3	1.2	6.2	6.3	3.0	0.4	0.1	0.0	0.0	6.6	29.9	43.1	35.8	37.5	36.7	38.0	62.9	71.7	23.5	6.6	0.0	413.4	71.7	17.2
PE-LLANOS-DEL-VENTO	11.3	3.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.6	28.3	69.7	86.9	72.6	74.8	74.0	75.7	123.3	130.6	56.1	24.2	9.0	845.3	130.6	35.2
PE-CALAMA	0.0	3.6	1.2	1.8	6.2	13.6	12.2	12.4	8.1	3.4	0.3	0.0	5.5	44.3	87.6	73.8	76.9	76.6	78.1	122.9	126.8	40.7	15.1	3.2	814.1	126.8	33.9
PE-CERRO-TIGRE	1.6	6.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.8	63.3	114.1	81.4	54.7	83.4	85.0	139.8	142.9	43.4	6.0	6.0	835.0	142.9	34.6
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.3	22.9	43.5	45.5	37.3	12.2	10.9	1.6	0.0	0.0	0.7	179.3	45.5	7.5
PE-SARCO	162.1	159.5	139.9	98.9	39.9	28.2	20.4	13.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	44.3	77.2	80.0	78.4	81.6	128.4	164.8	161.9	133.4	110.5	1728.0	164.8	72.0
PE-HORIZONTE	2.2	1.8	11.8	52.8	42.3	21.1	22.7	14.5	8.4	1.9	0.8	1.2	1.3	2.6	19.9	113.8	170.0	153.7	121.5	91.9	40.9	10.5	1.4	1.1	910.1	170.0	37.9
PE-KALLPA	0.7	0.8	15.3	29.4	16.2	14.6	21.0	19.2	15.6	6.1	2.1	1.1	0.7	0.7	29.4	99.2	96.4	96.4	88.8	53.1	26.7	3.6	0.7	734.0	99.2	30.6	
PE-SANJUAN	179.8	173.4	144.5	111.8	62.5	41.9	34.4	21.4	3.6	1.5	0.7	0.0	13.2	37.4	74.3	89.8	91.6	76.8	97.7	120.9	177.2	171.9	126.5	99.7	1952.5	179.8	81.4
PE-CABOLEONES	146.6	123.4	76.8	55.6	35.5	14.8	14.4	10.0	0.7	0.2	0.3	1.0	8.3	25.1	69.4	78.7	81.4	80.7	82.3	131.5	158.4	146.6	97.5	82.8	1521.8	158.4	63.4
PE-CABOLEONES-2	114.5	96.5	46.2	27.7	16.3	5.6	2.7	3.3	1.2	4.1	2.7	4.5	14.0	20.9	65.0	93.3	97.3	95.9	97.7	147.5	168.3	139.2	89.1	65.1	1418.5	168.3	59.1
PE-CABOLEONES-3	155.3	152.7	107.7	77.6	54.1	30.5	31.3	30.9	13.8	9.7	6.0	2.0	15.4	25.4	65.4	86.3	89.6	60.4	76.1	139.7	168.3	155.3	103.7	87.4	1744.5	168.3	72.7
PE-ATACAMA	99.2	102.9	65.4	45.1	33.4	20.3	17.3	23.1	12.9	15.5	9.6	10.9	21.2	33.9	64.8	74.8	77.9	76.5	77.9	113.6	132.6	115.9	85.4	69.6	1399.7	132.6	58.3
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	104.0	106.7	103.7	82.2	68.5	95.7	84.3	80.7	55.3	57.2	53.5	46.4	58.9	65.3	64.0	52.9	55.4	54.0	55.0	87.0	106.9	104.6	105.0	107.8	1855.0	107.8	77.3
PE-LOSUCURUROS	55.8	56.0	65.9	23.0	16.7	25.1	25.9	10.5	7.0	25.7	29.0	24.7	46.7	57.0	61.0	59.9	54.0	47.9	53.2	75.4	83.3	73.7	48.1	21.2	1047.0	83.3	43.6
PE-TALINAYORIENTE	39.0	41.4	35.3	12.8	9.1	34.0	41.3	26.3	8.6	4.6	18.4	21.3	33.5	45.6	48.5	40.8	42.4	41.4	18.1	61.8	83.2	79.6	68.4	45.1	900.6	83.2	37.5
PE-TALINAYPONIENTE	43.2	43.7	46.3	28.0	22.8	31.7	32.9	29.6	11.8	23.8	22.4	20.0	28.2	33.4	32.2	27.5	29.4	27.8	43.7	46.3	52.6	55.3	53.5	53.4	839.2	55.3	35.0
PE-PUNTA-DE-TALCA	36.5	35.3	33.3	12.7	12.7	20.4	19.6	11.3	17.3	25.0	23.8	18.5	23.3	27.4	36.9	37.1	43.5	47.9	53.1	64.1	65.0	64.0	52.2	54.4	835.1	65.0	34.8
PE-PUNTASIERRA	77.8	75.7	74.5	60.6	35.6	31.9	66.5	56.2	39.0	45.3	37.8	32.8	37.0	45.2	58.5	72.0	70.7	75.3	45.5	63.9	79.9	81.0	79.6	74.4	1416.6	81.0	59.0
PE-MONTEREDONDO	21.3	21.4	24.8	14.1	10.0	14.5	22.2	14.4	13.2	14.7	11.2	11.9	14.0	15.6	22.7	23.4	23.4	22.7	22.1	28.2	28.3	30.7	27.3	15.5	467.3	30.7	19.5
PE-CANELA	2.7	2.2	2.5	2.6	2.9	2.0	1.9	1.9	5.0	6.3	11.3	11.6	12.0	13.2	12.6	13.9	13.8	12.9	13.8	12.5	11.4	12.2	9.6	9.1	199.9	13.9	8.3
PE-CANELA-2	13.6	16.2	14.3	8.2	11.4	9.3	13.0	11.7	7.2	5.0	4.7	9.6	13.7	13.6	19.0	8.1	14.2	14.0	14.3	26.7	54.9	52.3	47.1	43.9	445.8	54.9	18.6
PE-TOTORAL	30.3	24.9	21.9	20.3	13.1	20.1	23.9	19.9	15.8	10.9	8.5	11.8	12.7	13.7	15.1	15.7	15.2	15.7	18.4	27.4	35.8	34.2	34.1	32.6	492.0	35.8	20.5
PE-PUNTAPALMERAS	39.7	38.6	37.8	34.0	26.4	18.7	32.4	31.6	6.3	14.6	18.0	19.4	18.6	18.8	24.4	34.7	36.6	36.9	15.3	26.4	39.7	39.2	38.5	39.2	685.7	39.7	28.6
PE-UCUQUER	1.4	1.2	0.5	0.0	0.2	0.7	0.9	1.2	0.8	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.0	3.1	2.1	1.1	1.1	16.9	3.1	0.7
PE-UCUQUER-2	1.8	1.2	0.6	0.0	0.1	1.1	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.3	2.1	1.9	15.1	2.3	0.6
PE-LA-ESTRELLA	7.8	9.3	3.7	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	0.5	0.7	0.8	0.7	1.0	0.7	0.6	1.8	8.9	11.5	14.2	17.6	19.2	25.7	22.1	22.4	170.8	25.7	7.1
PE-CARDONAL	9.3	7.2	4.7	0.4	1.1	4.3	6.0	8.7	3.8	1.7	1.3	1.6	1.2	0.6	0.2	3.3	4.3	4.3	6.7	11.8	17.3	14.5	12.9	14.6	141.8	17.3	5.9
PE-MANANTIALES	3.3	2.7	1.5	0.0	0.0	0.7	0.9	1.6	0.9	0.5	0.4	0.6	1.0	0.6	0.1	0.8	5.1	7.5	8.9	14.3	21.9	9.8	8.9	8.9	101.1	21.9	4.2
PE-LOS-CERRILLOS	7.7	8.7	4.0	0.1	0.0	1.2	2.3	3.1	2.2	1.7	1.2	1.4	1.8	1.2	0.4	2.6	9.7	12.2	12.8	17.0	26.8	17.0	15.6	18.8	169.4	26.8	7.1
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	7.6	8.5	8.5	6.9	6.6	4.2	3.7	4.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	1.1	2.6	5.2	7.9	90.0	8.8	3.3
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.2	7.5	5.7	4.5	4.0	4.3	5.1	6.0	6.7	6.7	5.8	5.3	6.6	7.5	7.9	8.0	8.1	166.5	8.4	6.9
PE-ALENA	54.4	51.8	52.6	52.6	50.1	43.7	43.1	27.1	16.6	18.5	6.4	4.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	21.9	62.6	68.4	66.9	646.0	68.4	26.9
PE-CUEL	20.5	15.7	13.4	12.7	13.7	13.2	11.3	9.8	7.5	5.6	2.3	2.4	1.5	0.9	0.2	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	3.0	14.9	18.4	18.9	186.0	20.5	7.8
PE-SAN-MATIAS	59.9	55.5	55.3	56.7	51.0	43.8	31.5	21.2	16.3	18.2	8.4	4.0	2.0	0.4	0.0	0.9	3.6	3.3	3.3	4.0	6.8	34.4	51.5	49.4	585.3	59.9	24.4
PE-LOS-OLMOS	80.2	63.0	62.1	68.9	70.6	67.4	67.7	44.6	27.3	17.1	8.6	9.3	8.7	5.0	1.4	0.2	0.1	0.0	0.2	3.1	24.7	60.9	76.3	81.0	848.4	81.0	35.3
PE-LAESPERANZA	8.7	7.7	7.8	7.6	7.8	6.0	5.3	2.7	3.7	2.7	1.2	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	6.8	8.7	9.0	92.2	9.0	3.8
PE-NEGRETE	31.3	31.0	30.9	28.4	28.3	25.6	20.5	13.7	13.2	14.2	6.4	6.0	4.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	16.6	29.6	31.8	32.3	367.9	32.3	15.3
PE-LOSBUENOSAIRES	17.4	17.2	15.1	14.2	14.3	12.8	10.5	8.0	9.7	4.9	1.8	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	16.3	19.6	17.9	189.0	19.6	7.9
PE-MESAMAVIDA	38.4	32.6	24.1	25.2	29.3	28.9	23.9	15.5	11.9	6.7	3.1	3.5	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	27.3	33.4	37.8	348.9	38.4	14.5
CAMPO_LINDO_E1_EO	35.9	31.2	29.0	34.5	34.8	32.6	25.6	18.8	18.3	12.4	4.2	4.0	2.6	1.3	0.3	0.6	1.6	1.5	1.4	1.8	3.0	31.4	37.0	33.8	397.6	37.0	16.6
PE-LEBU	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.4	0.3	0.5	0.4	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.4	9.4	0.6	0.4
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARREBOL	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	5.2	4.1	5.7	6.0	5.4	4.5	3.6	3.5	4.4	3.1	3.1	3.3	3.8	4.5	5.0	4.2	5.9	6.1	6.4	120.5	6.6	5.0
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	25.1	25.1	25.1	25																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	21,6	19,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	27,6	27,9	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	126,5	27,9	5,3
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	67,7	29,9	48,4	168,3	174,5	173,1	114,0	70,0	70,0	69,7	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1069,8	174,5	44,6
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	30,7	59,3	73,2	73,2	70,7	67,8	66,5	64,1	61,9	59,8	55,3	61,9	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	769,6	73,2	32,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	59,6	110,3	132,3	168,5	185,6	171,8	157,5	140,7	113,4	118,0	114,1	119,2	63,2	0,2	0,0	0,0	0,0	1654,8	185,6	69,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,9	62,2	82,8	105,9	113,7	105,7	95,9	81,5	69,7	71,4	70,0	71,8	24,8	0,1	0,0	0,0	0,0	982,5	113,7	40,9
PFV-PUERTO SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,9	8,7	8,8	8,9	8,8	8,6	8,9	8,7	8,4	7,5	6,2	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	97,6	8,9	4,1
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,2	8,5	8,7	9,1	8,8	9,0	9,0	8,7	8,4	7,0	4,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	91,7	9,1	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,6	38,4	46,6	65,6	75,6	69,8	65,7	54,5	44,9	46,7	46,4	47,2	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	626,1	75,6	26,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	27,1	36,6	46,4	50,0	46,6	41,8	36,3	30,9	32,1	31,2	32,0	15,1	0,1	0,0	0,0	0,0	436,2	50,0	18,2
PFV-SOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,2	52,3	71,7	93,1	96,1	89,1	89,0	88,9	88,9	100,2	103,4	75,4	13,7	0,1	0,0	0,0	0,0	988,3	103,4	41,2
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	7,4	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,6	7,8	5,5	3,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	8,8	3,4
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,9	32,8	46,8	43,5	41,1	45,8	47,2	46,8	46,0	46,0	46,0	26,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	484,3	47,2	20,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,3	21,6	28,6	37,2	39,6	37,3	33,7	29,2	24,1	24,8	23,6	10,3	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	322,6	39,6	13,4
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	22,3	42,2	56,3	71,5	76,9	71,6	65,7	58,4	46,5	49,0	47,8	43,9	15,1	0,2	0,0	0,0	0,0	667,7	76,9	27,8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	4,6	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	51,0	5,1	2,1
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,2	8,6	8,8	9,0	9,0	8,9	8,7	7,6	8,6	4,6	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	84,2	9,0	3,5
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	24,6	62,4	99,4	126,7	135,9	127,0	114,8	98,4	83,1	86,3	84,6	78,6	21,2	0,2	0,0	0,0	0,0	1143,4	135,9	47,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,4	7,9	9,6	10,9	11,9	12,3	12,3	11,7	11,2	11,2	11,2	11,1	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	130,4	12,3	5,4
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,7	12,9	16,0	45,8	51,6	58,3	63,1	47,1	0,2	18,5	36,7	35,3	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	406,7	63,1	16,9
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	16,8	0,2	0,4	0,9	1,3	1,3	1,5	1,2	1,2	1,3	0,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	16,8	1,4
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	37,6	68,9	91,1	98,5	87,5	74,1	70,7	67,0	67,0	67,1	60,0	16,1	0,0	0,0	0,0	0,0	830,0	98,5	34,6
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	21,0	58,2	80,5	90,3	98,2	96,2	92,2	84,2	75,1	75,2	75,2	71,1	18,8	0,3	0,0	0,0	0,0	936,5	98,2	39,0
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,8	5,2	5,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,2	4,8	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	5,3	2,4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,6	7,1	7,0	7,1	6,9	7,1	7,0	7,1	7,2	6,6	4,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	7,2	3,2
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	37,1	45,6	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,8	48,9	40,2	7,8	0,1	0,0	0,0	0,0	528,7	49,0	22,0
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	15,1	58,4	72,7	86,0	91,5	86,0	89,9	80,6	66,4	72,0	67,6	64,6	22,4	0,2	0,0	0,0	0,0	873,4	91,5	36,4
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	22,6	46,8	69,9	82,2	80,9	78,3	65,1	51,6	53,5	50,2	33,8	47,5	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	691,0	82,2	28,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	42,9	50,9	68,2	86,7	89,4	83,2	91,4	71,2	70,0	65,7	73,6	33,9	0,0	0,0	0,0	0,0	836,0	91,4	34,8
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	4,2	4,6	4,4	4,6	4,7	4,5	4,8	4,7	4,5	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	22,8	30,1	38,1	41,4	38,1	35,0	30,4	24,9	26,1	26,9	21,5	5,3	0,1	0,0	0,0	0,0	350,3	41,4	14,6
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,1	0,8
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	4,1	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,4	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	4,7	2,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	6,5	8,8	11,2	12,2	11,2	9,9	8,3	6,8	7,6	7,9	6,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	12,2	4,2
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,0	41,5	77,0	56,0	78,1	75,8	93,8	79,1	62,4	70,2	58,2	52,8	25,9	0,8	0,0	0,0	0,0	793,8	93,8	33,1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,6	30,6	35,5	37,7	39,1	39,1	39,1	33,9	32,0	31,2	33,1	25,3	13,0	0,1	0,0	0,0	0,0	396,4	39,1	16,5
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	53,2	88,8	110,8	138,3	154,1	141,7	145,3	108,7	92,3	95,7	93,6	94,0	72,7	2,1	0,0	0,0	0,0	1391,8	154,1	58,0
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	24,2	19,8	25,6	30,0	30,6	29,3	32,1	24,9	21,4	6,4	24,1	17,7	0,4	0,0	0,0	0,0	300,0	32,1	12,5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,0	30,2	39,1	46,7	47,2	47,2	43,5	38,5	32,4	31,6	32,4	33,2	24,3	0,7	0,0	0,0	0,0	462,1	47,2	19,3
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	26,4	37,1	48,0	51,2	47,7	42,8	36,6	31,7	32,0	31,9	32,0	21,2	0,4	0,0	0,0	0,0	447,3	51,2	18,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,5	12,8	14,4	17,2	19,6	18,0	14,8	12,0	12,0	12,7	16,7	8,9	0,2	0,0	0,0	0,0	167,1	19,6	7,0
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	10,7	4,6	8,0	7,6	5,6	6,7	5,4	5,6	7,6	9,5	8,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,6	10,7	4,0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,6	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,5	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,1	15,5	20,3	22,9	22,1	19,9	17,0	14,4	15,3	14,2	8,7	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	179,7	22,9	7,5
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,8	7,1	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	83,3	9,0	3,5
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,7	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,1	6,2	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	90,0	8,3	3,7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	37,9	85,1	141,7	194,3	207,3	195,2	188,1	184,7	184,7	56,3	121,7	41,2	59,9	2,7	0,0	0,0	0,0</			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,6	2,0	0,3	2,6	2,6	1,5	0,1	0,3	0,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,6	0,8
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	4,2	4,6	4,9	5,1	5,2	5,1	4,9	4,7	4,2	3,5	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	5,2	2,2
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	5,8	6,8	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,0	6,2	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	7,2	3,5
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,5	3,1	3,7	4,3	4,7	4,9	5,0	4,9	4,9	4,8	4,3	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	5,0	2,1
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,6	2,9	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	2,9	2,9	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	3,1	1,3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	8,3	6,5	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	97,8	9,0	4,1
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,1	6,8	7,1	7,3	7,3	7,3	7,1	7,0	6,8	6,5	5,5	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,6	7,3	3,3
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	3,0	0,8
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,7	2,0	2,1	2,0	1,7	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,1	0,6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,2
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,4	1,1
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,7	7,9	8,4	8,4	8,5	8,4	8,0	5,6	7,6	6,8	5,7	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	87,6	8,5	3,6
PFV-LOGGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	2,9	1,4
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	2,8	1,3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,3	7,8	8,8	8,9	8,8	8,8	8,7	7,8	8,3	8,5	8,5	8,1	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	101,7	8,9	4,2
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	6,4	8,0	8,5	8,7	8,5	8,4	8,2	8,1	8,0	7,8	6,6	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	93,5	8,7	3,9
PFV-ELPITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,9	1,2
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,3	2,5	2,6	2,4	1,3	1,6	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,6	0,8
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,4	5,6	5,7	5,7	5,6	5,6	2,4	0,0	4,7	4,8	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	5,7	2,1
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,8	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	1,9	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	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	0,4	1,2	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,1	0,9
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	107,0	9,0	4,5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	2,9	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,5	0,7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,2	1,1
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,1	8,4	8,6	8,7	8,9	8,8	8,7	7,7	7,5	7,4	6,7	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	95,2	8,9	4,0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	0,3	0,4	0,8	0,0	0,7	0,7	0,6	0,5	0,6	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,8	0,3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,5	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,6	5,4	4,2	1,2	4,6	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	6,0	2,5
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	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	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	5,4	8,2	8,8	2,6	8,0	7,7	7,4	7,2	7,0	7,1	7,3	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8	8,8	3,4
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,1	2,3	2,2	2,2	1,3	1,7	1,5	1,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,3	0,8
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	2,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,9	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,5	1,1
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,3
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,7	1,2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	1,6	2,4	2,2	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,4	1,1
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,0	1,4
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	95,2	9,0	4,0
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	5,5	8,0	8,4	8,6	8,8	8,7	8,8	8,5	7,8	6,8	5,1	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	88,2	8,8	3,7
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	14,5	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,6	4,9	5,4	5,5	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,1	3,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	58,7	5,6	2,4
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,7	6,4	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	86,9	7,8	3,6
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,6	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	79,1	7,0	3,3
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,7	8,5	8,5	8,5	8,5	8,6	8,6	8,5	8,5	8,5	8,1	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	97,5	8,6	4,1
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,0	0,3	0,0	0,0	0,0	103,6	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,2	0,2
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	43,6	81,5	107,6	137,1	147,3	137,1	123,7	105,9	90,6	93,4	91,1	95,0	67,1	1,8	0,0	0,0	0,0	1323,3	147,3	55,1
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,6	3,2	3,8	4,0	3,8	3,2	2,8	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	4,0	1,2
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,19	5,5	7,0	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	3,6	1,6	7,0	5,7	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	72,3	7,5	3,0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	13,8	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	1,9	0,9	0,0	0,0	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	1,9	0,6
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	1,2	1,9	1,9	1,8	1,1	0,1	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	0,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,5	1,7	2,9	2,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,9	2,9	1,3
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,2	1,1
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	5,0	7,5	8,9	9,0	9,0	9,0	8,8	7,9	5,6	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,1	8,3	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	85,6	8,3	3,6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,6	0,6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,4	5,6	5,7	4,9	2,7	4,5	5,4	4,5	5,1	5,0	3,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	54,8	5,7	2,3
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,9	5,6	5,8	5,8	5,9	5,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	5,9	1,6
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,6	6,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	6,3	2,7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,8	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	82,8	7,5	3,5
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,4	0,5
PFV-PMGD-KILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	8,3	8,9	4,4	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	9,0	3,6
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	7,2	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	84,7	7,5	3,5
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,0	4,6	4,7	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	4,7	0,9
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,3	2,1	0,8
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,1	7,7	5,3	5,4	5,5	6,4	6,4	6,3	6,2	6,0	5,2	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	72,1	7,7	3,0
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	2,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	2,0	2,0	2,0	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	25,9	2,8	1,1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	7,1	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,5	0,4	0,0	0,0	0,0	84,6	7,5	3,5
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,8	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,7	0,4	0,0	0,0	0,0	84,5	7,5	3,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,7	1,0
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,5	0,2
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	52,9	19,4	2,2
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,5	2,5	2,2	2,5	2,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,5	0,7
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,3	1,9	0,9
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	8,9	0,0	0,0	9,0	9,0	0,0	0,0	9,0	9,0	8,4	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	59,9	9,0	2,5
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,5	1,7</								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	2,9	1,3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	4,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	64,5	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,4	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	29,7	2,8	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,4	1,5	4,5	5,0	5,1	4,9	2,6	3,8	2,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	5,1	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NEUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,6	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,8	8,2	8,6	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5	8,4	8,1	7,2	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	95,9	8,7	4,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	33,1	2,9	1,4
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,6	2,0	2,1	2,1	2,0	1,7	1,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,1	0,6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,0	5,9	3,3	8,0	8,5	8,3	4,0	0,0	3,6	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	51,0	8,5	2,1
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,6	5,8	6,2	6,6	7,3	7,8	7,9	7,7	7,5	7,1	6,1	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	80,2	7,9	3,3
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	3,1	3,7	4,0	4,2	4,1	3,7	3,3	2,7	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	35,8	4,2	1,5
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,2	4,5	4,9	5,2	5,4	5,4	5,4	5,2	4,9	4,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	55,9	5,4	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,5	7,6	8,2	8,3	8,3	8,2	8,0	7,9	7,8	7,8	7,6	6,2	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	91,2	8,3	3,8
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	2,8	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	5,2	5,9	6,2	6,3	6,5	6,5	6,4	6,4	6,1	5,8	5,0	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	6,5	3,0
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,8	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,2	2,9	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	37,7	3,5	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,4
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	2,9	1,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,9	7,5	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,6	5,5	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	85,1	7,8	3,5
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,5	1,2
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,7	3,0	3,1	3,2	3,2	3,1	3,1	3,0	2,8	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	3,2	1,4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,3	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	102,5	8,7	4,3
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,9	2,1	2,2	2,2	2,1	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,2	0,8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,7	7,7	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	101,8	9,0	4,2
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,2	7,0	7,8	8,2	8,5	8,5	8,4	8,2	7,8	7,0	5,7	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	8,5	3,6
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	1,3	1,2	1,7	2,1	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,4	0,9
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	1,8	0,8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	7,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	4,5	6,3	8,9	6,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	94,7	9,0	3,9
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	3,9	5,2	6,2	6,7	6,8	6,6	4,3	3,5	2,6	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,7	6,8	2,1
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	1,8	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,2	0,7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	39,5	3,1	1,6
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,7	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,6	7,2	6,0	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	86,7	7,9	3,6
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,3	6,1	7,5	8,2	8,5	8,2	7,4	6,3	4,7	2,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	8,5	2,8
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	56,4	3,0	2,4
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,9	5,3	5,3	5,2	5,1	5,0	5,0	4,9	4,8	4,8	4,6	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,8	5,3	2,5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,3	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,4	1,1
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,8	5,3	5,5	5,6	5,7	5,6	5,6	5,5	5,4	5,2	3,9	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	5,7	2,5
PFV-PMGD-LAS-CACHANAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,6	5,0	6,9	8,3	9,1	9,3	9,0	8,2	6,9	5,1	2,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	9,3	3,1
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,8	1,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,7	1,2
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	37,8	62,1	74,9	76,6	77,5	80,7	81,4	43,8	1,4	27,0	43,5	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	647,5	81,4	27,0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,4	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,3	6,2	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	97,3	9,0	4,1
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,6	1,2
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	5,0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,1	4,4	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	59,6	5,4	2,5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,1	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	18,8	57,6	81,9	100,8	112,8	105,4	94,8	110,7	69,6	0,0	0,0	3,2	31,2	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	789,6	112,8	32,9
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	2,0	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	32,4	3,0	1,3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	65,0	5,3	2,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,0	8,0	8,5	8,7	8,8	8,7	8,6	8,7	8,5	7,3	2,3	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	89,5	8,8	3,7
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	1,3	1,0	2,3	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,4	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	100,7	9,0	4,2
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,5	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	2,6	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,0	2,3	2,4	2,3	2,1	1,7	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,4	0,8
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,2	28,6	57,7	52,3	48,8	38,6	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	315,1	57,7	13,1
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	5,8	7,2	8,0	8,4	8,7	8,1	0,0	0,0	4,5	4,8	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	62,7	8,7	2,6
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	8,4	8,9	9,1	9,3	9,3	9,2	9,1	8,9	8,5	7,4	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	100,6	9,3	4,2
PMGD-PFV-RUCAPAINÉ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,9	9,0	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,3	6,6	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,3	8,0	8,2	8,2	8,3	8,2	8,2	7,6	8,2	8,1	6,6	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	91,7	8,3	3,8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,4	4,5	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	64,8	5,9	2,7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,3	7,3	8,7	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	8,5	7,2	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	101,7	9,1	4,2
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,2	8,2	8,6	8,7	8,7	8,7	8,5	8,5	8,4	8,3	7,1	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	95,9	8,7	4,0
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	2,9	1,3
PFV-CADELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	30,6	2,9	1,3
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,6	7,8	8,2	8,2	8,3	8,3	8,2	8,1	8,0	7,6	5,6	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	88,4	8,3	3,7
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,1	6,7	7,3	7,6	7,5	7,2	6,6	6,0	5,3	4,8	4,0	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	72,0	7,6	3,0
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,3	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	7,9	8,6	8,8	8,8	8,7	8,6	8,6	8,4	8,2	6,7	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	94,8	8,8	3,9
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	3,6	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	2,9	1,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,9	7,3	7,4	7,6	7,9	8,3	8,5	5,5	8,7	8,6	7,5	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	88,9	8,7	3,7
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,4	0,7
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,6	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,0	2,4	2,4	1,0	0,0	2,2	2,5	2,4	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,5	0,9
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,0	7,6	8,3	8,2	8,2	8,2	9,0	9,0	7,9	8,0	4,3	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	88,2	9,0	3,7
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,6	5,1	5,8	6,1	6,1	6,0	5,8	5,0	3,9	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	6,1	2,2
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,6	0,3
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	1,6	1,9	2,1	2,2	2,1	2,0	1,7	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,2	0,8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,2	2,1	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	34,2	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,7	1,8	1,9	1,9	1,6	1,4	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	5,4	13,1	19,0	23,7	24,1	22,8	20,7	26,0											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-ANIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,7	2,2	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,7	1,0
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,5	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	3,4	1,3	1,3	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	28,4	3,4	1,2
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,0	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	42,1	3,3	1,6
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,0	2,7	1,3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	1,3	1,3	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	23,9	2,3	1,0
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	7,9	0,6	0,3
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,0	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	102,6	8,9	4,3
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	20,1	2,3	0,8
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	11,2	0,8	0,5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,1	3,9	4,3	4,4	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2	3,9	3,3	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	48,3	4,4	2,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,9	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,4	5,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	85,3	7,7	3,6
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	3,9	5,5	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	5,7	4,2	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	56,4	6,3	2,4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	5,5	6,8	7,5	7,9	7,9	7,9	7,7	7,4	7,0	6,4	5,9	5,2	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	81,4	7,9	3,4
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,6	2,6	2,6	0,4	0,0	1,7	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	0,7
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,2	6,4	2,3	0,1	0,0	0,0	102,6	9,0	4,3
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,5	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	102,6	9,0	4,3
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	2,0	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,8	1,1
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,2	3,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	3,8	3,5	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	45,9	4,1	1,9
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,8	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	36,1	3,1	1,5
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,5	1,2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	31,0	2,9	1,3
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	33,2	2,9	1,4
PMG-PFV-ALTODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	28,4	2,3	1,2
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	8,5	9,0	9,0	8,8	8,6	8,4	8,2	8,1	8,0	7,2	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,5	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,1	8,0	8,6	8,9	8,9	8,9	8,8	8,6	8,6	8,2	7,2	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	97,4	8,9	4,1
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,6	5,4	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	5,9	4,4	2,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	58,6	6,7	2,4
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	30,3	2,7	1,3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,0	6,5	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,7	5,8	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	77,9	6,9	3,2
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,5	0,0	0,0	0,0	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	58,8	6,7	2,5
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,5	2,8	1,3
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,4	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,6	5,9	6,3	6,3	6,3	6,2	6,1	6,0	6,0	5,9	5,2	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	69,8	6,3	2,9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,5	7,4	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	100,7	9,0	4,2
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	30,2	2,7	1,3
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	33,3	3,0	1,4
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,5	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,8	2,9	1,4
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	32,0	2,9	1,3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	1,9	2,5	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,1	0,5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	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	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,6	1,2
PFV-PERAILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,2	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	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	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,8	3,0	3,0	3,1	3,1	3,0	2,9	2,9	2,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,1	1,4
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	5,9	6,0	6,1	6,1	6,1	6,0	0,0	0,0	0,3	2,6	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	6,1	2,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,0	18,5	40,3	57,7	69,1	66,4	67,8	65,9	69,0	60,6	43,0	21,4	5,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	590,9	69,1	24,6
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	1,8	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,5	0,8
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,4	0,7
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,4	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	8,1	6,0	8,2	8,3	7,3	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	91,3	8,3	3,8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,7	7,9	8,5	8,6	8,5	8,3	8,3	6,1	8,0	7,6	5,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	85,0	8,6	3,5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,6	7,8	8,5	8,7	8,6	8,3	7,8	6,4	7,0	6,7	5,3	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	8,7	3,6
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,0	7,8	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,8	6,3	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	95,7	8,9	4,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	98,7	9,0	4,1
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,9	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	64,7	6,0	2,7
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	1,2	0,7	2,4	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,4	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,0	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,4	6,6	7,5	8,0	8,2	8,3	8,2	4,1	0,0	0,0	1,0	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,9	8,3	2,6
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,8	0,7
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,7	2,7	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	2,9	1,2
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	3,4	4,4	5,0	5,5	5,6	5,5	3,9	2,1	2,2	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	5,6	1,7
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,2	2,0	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	2,2	0,3
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,5	8,7	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,4	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,6	8,7	3,5
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	7,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	9,0	9,0	8,2	3,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	102,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,3	2,1	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,4	1,0
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,3	5,6	6,1	6,4	6,4	6,4	6,4	6,0	5,5	4,6	2,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,1	6,4	2,6
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,6	6,0	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	6,0	5,6	5,1	3,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	6,3	2,7
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,5	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,6	0,5
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	2,9	1,3
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,3	1,2
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,1	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,8	5,2	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	5,6	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,1	5,9	5,5	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	6,2	2,7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,1	0,0	0,4	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBO																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,6	1,1
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-PUEL_CHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	1,5	2,5	2,6	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	29,5	2,8	1,2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,4	6,8	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	87,8	7,5	3,7
CSP-CERRDOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	48,5	47,9	41,8	2,8	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	0,0	0,0	46,3	48,7	48,5	47,9	332,4	48,7	13,8	0,0
BESS-URIBE	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	2,0	0,6	0,1	0,0
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	8,0	8,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	8,0	8,0	8,0	50,1	8,0	2,1	0,0
BESS-ANDES-IA	24,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	72,1	72,1	16,4	248,5	72,1	10,4	0,0
BESS-ANDES-ZB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SAN-ANDRES	21,0	20,9	21,0	5,4	0,0	2,0	14,1	0,1	3,6	8,3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	3,7	0,1	0,0	0,0	20,5	21,0	21,0	21,0	229,7	21,0	9,6	0,0
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	28,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	39,4	36,4	31,8	14,7	174,6	39,4	7,3	0,0
BESS-MANZANO	30,2	30,2	3,1	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	0,6	0,7	0,0	47,0	60,3	2,3	0,0	174,4	60,3	7,3
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ALFALFAL-VR2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	30,0	30,0	30,0	142,5	34,0	5,9	0,0
BESS-ANDES-IV	129,8	7,7	0,0	0,0	0,0	2,4	108,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	121,8	129,8	130,0	56,4	686,0	130,0	28,6	0,0
BESS-COYA	58,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	63,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	137,5	138,9	138,9	5,8	580,4	138,9	24,2	0,0
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	112,4	57,9	4,7
BESS-CAPRICORNIO	34,2	31,3	6,2	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	17,0	35,6	35,5	33,9	193,7	35,6	8,1	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_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
ZOFRI_13_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
ZOFRI_7-12_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
CTTAR_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
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	11,4	11,5	11,6	11,8	11,5	11,5	11,6	11,6	11,1	11,3	11,4	11,7</															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

09-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	OMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ANGAMOS-ANG1_CAR	276.8	277.4	275.7	275.6	277.7	277.8	277.6	256.8	167.6	87.4	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	108.9	222.8	275.8	277.5	277.6	262.3	4520.2	277.8	188.3
ANGAMOS-ANG2_CAR	275.1	277.0	278.4	280.4	280.3	280.5	280.4	257.8	164.9	82.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	115.7	243.6	278.6	278.4	277.9	261.5	4557.8	280.5	189.9	
COCHRANE-CCH1_CAR	157.4	199.8	200.5	21.1	264.9	273.4	274.9	249.0	165.9	73.5	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	61.4	86.7	169.6	245.2	254.0	249.1	250.2	3817.6	274.9	159.1	
COCHRANE-CCH2_CAR	226.3	272.7	274.9	274.8	274.8	274.8	274.8	255.0	180.1	103.5	60.4	60.5	60.6	60.6	60.6	60.6	60.6	92.1	174.8	259.5	253.3	235.4	248.8	4159.9	274.9	173.3	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	240.0	239.0	239.4	239.3	239.2	238.1	239.3	213.8	117.5	102.3	91.4	92.9	93.0	92.8	92.1	90.8	118.0	123.2	116.0	159.3	232.2	237.3	235.4	236.0	4118.2	240.0	171.6
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-IEM_CAR	343.0	343.7	347.5	354.2	352.9	350.3	345.0	285.0	182.6	133.1	122.7	126.0	127.6	124.7	129.7	118.8	119.7	120.3	158.9	261.0	323.2	345.1	346.9	347.5	5809.4	354.2	242.1
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19.1	19.1	19.0	19.0	19.1	19.0	19.1	19.2	19.2	19.1	19.2	19.1	19.0	18.8	18.9	19.0	19.1	18.9	18.8	19.0	19.1	19.1	18.9	18.9	456.4	19.2	19.1
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

9-12-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

9-12-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2024

9-12-2024

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 09 de diciembre de 2024

09-12-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_C0G0N		UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADORON	-	-
00:00:00	-	COBURN-2	COBURN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COBURN	-	-
00:00:00	-	COBURN-1	COBURN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COBURN	-	-
00:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vtado	20	N	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-			0						Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Labinerto	S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Labinerto				-	-
00:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG					-	-
00:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Labinerto		U2023001949	AES ANDES	-	-
00:23:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG			U2024000732	AES ANDES	-	-
01:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217 - U2024001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
01:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001195 - U2024001875	COLBURN	-	-
02:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de GN				CARDONES	-	-
02:56:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	Control suministro de GN				CARDONES	-	-
02:58:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
02:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217 - U2024001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
03:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Labinerto		U2024000732	AES ANDES	-	-
03:20:00	-			0						Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Labinerto	S/E Kimal 500/220 kV + LT 220 kV Kapatur - Labinerto				-	-
03:20:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	UF	-	PC	PCP	OM				U2024001207 - U2024001865	ENLASA	-	-
03:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				U2024001309 - U2024001864	ENLASA	-	-
03:27:00	-	RAPEL	RAPEL	-						Cambio CMG		N	U2022002402 - U2024001864	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRD	-	PP	-	OM			N	U2022002402 - U2024001864	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
03:27:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_C0G0N	1	UF	-	PC	PCP	OM	Con SSCC		N	U2024001220	ESCUADORON	-	-
03:29:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	U2022002402		-	-
03:30:00	-	Colocación: 1015; Ajuste: 80	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
03:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
03:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
03:30:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
03:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
03:30:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
03:30:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
03:30:00	-	PILMAQUEUEN-3	PILMAQUEUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PILMAQUEUEN-4	PILMAQUEUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
03:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
03:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
03:30:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
03:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
03:30:00	-	UCAN-1	UCAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
03:30:00	-	UCAN-2	UCAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
03:30:00	-	CARILAFQUEUEN-1	CARILAFQUEUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	CARILAFQUEUEN-2	CARILAFQUEUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
03:30:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
03:30:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
03:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	CENTRALFED-MC2	CENTRALFED-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTIA	-	-
03:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
03:30:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
03:40:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2 T61 GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:40:00	-	RELAR	RELAR-T62 T63 GN_C	0	DRD	DLC	PS	-	OM	No solicitado por tiempo de vida, según lt. 2024000780.			U2024000780	RELAR	-	-
03:54:00	-	PENON	PENON, DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación SSCC CTR (+)				ENLASA	-	-
03:55:00	-	PENON	PENON, DIESEL	42	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTR (+)				ENLASA	-	-
04:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DRD	DLC	PP	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
04:13:00	-	Colocación: 1016; Ajuste: 80	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
04:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
04:13:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
04:13:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:13:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:13:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
04:13:00	-	PILMAQUEUEN-3	PILMAQUEUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
04:13:00	-	PILMAQUEUEN-4	PILMAQUEUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
04:13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-
04:13:00	-															

09-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-		
04:13:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
04:13:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-		
04:17:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUEU	-	-		
04:19:00	-	SANISDORO-2	SANISDORO-2 TGI, GN A	130	N	LC	PMT	MT	OM			-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:25:00	-	SANISDORO-2	SANISDORO-2 TGI, GN A	130	N	LC	MT	MT	OM			-		ENEL GENERACION	-	-		
04:26:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	LC	MT	MTP	OM			-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
04:50:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
04:52:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM	Finaliza Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
05:18:00	-	Colocación: 1063; Ajuste: 150			0					Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-		
05:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	133	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 132.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-		
05:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-		
05:18:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 75.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-		
05:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-		
05:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-		
05:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-		
05:18:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-		
05:18:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-		
05:18:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-		
05:18:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-		
05:18:00	-	PILLINQUE-3	PILLINQUE-3	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACION	-	-		
05:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	66	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
05:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
05:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	98	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-		
05:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-		
05:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-		
05:18:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	50	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-		
05:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-		
05:18:00	-	UCAN-2	UCAN-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-		
05:18:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-		
05:18:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-		
05:18:00	-	PE-LOMASDEDUEQUEO	PE-LOMASDEDUEQUEO	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
05:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 82.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
05:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-		
05:18:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-		
05:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-		
05:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUEU	-	-		
05:29:00	-	SANISDORO-2	SANISDORO-2 TGI, GN A						OM	Cambio CMG		-		ENEL GENERACION	-	-		
05:29:00	-	SANISDORO-2	SANISDORO-2 TGI, GN A	268	N	LC	PC	-	OM	No sube por CMG		-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
05:29:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	Finaliza Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		COBURN	-	-		
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			-		COBURN	-	-		
05:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-		
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	134	RO	LC	PC	MTP	OM	Disponibilidad de gas		-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN A		-		CARDONES	-	-		
06:02:00	-	SANISDORO-2	SANISDORO-2 TGI, GN A	130	N	LC	MT	-	OM			-		ENEL GENERACION	-	-		
06:02:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	68	RO	LC	MT	MTP	OM			-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
06:02:00	-	RAPEL	RAPEL	-					OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-		
06:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		COBURN	-	-		
06:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N		COBURN	-	-		
06:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
06:11:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
06:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		COBURN	-	-		
06:14:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM			-		CARDONES	-	-		
06:41:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-					OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-			-	-		
06:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	N	COBURN	-	-		
06:44:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cts LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-		
06:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			-		COBURN	-	-		
06:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			-		COBURN	-	-		
07:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:03:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		-	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-		
07:03:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
07:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			-	N	U2024002288	ENEL GENERACION	-	-	
07:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	-					OM	Cambio CMG		-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
07:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	134	RO	LC	PC	MTP	OM			-			-	-		
07:05:00	-	PENON	PENON DIESEL	72	N	LC	O	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
07:05:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
07:14:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
07:14:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)		-		ENLASA	-	-		
07																		

09-12-2024													SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
													SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADOR	ESCUADOR COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADOR
07:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	80	RD	-	MT	RE	OM			N	U2022000270	ENEL GENERACION
07:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL D	0	DN	DLC	FS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA
07:36:00	-		CIPRESES vtoado	0						Cambio CMG				
07:36:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
07:36:00	-	PIHUENCHE-1	PIHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION
07:36:00	-	PIHUENCHE-2	PIHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION
07:36:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO
07:36:00	-	CMPCACIFICO	CMPCACIFICO BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
07:36:00	-	MERILLONES-CTM3	MERILLONES-CTM3 TEGT-VTV GEN INFLEX	81	RD	LC	MT	-	OM					ENGE
07:36:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM					ARAUCO
07:36:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO
07:36:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	20	RD	-	MT	RE	MTP	Bajo > 20 MW		N	U2022000270	ENEL GENERACION
07:36:00	-	VELAR	VELAR TGL TGL+STV GNL C	135	RD	LC	MT	-	OM					VELAR
07:36:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM
07:36:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO
07:36:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA
07:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	-	RD	-	FS	-	RE			N	U2022000270	ENEL GENERACION
07:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	0	DRD	-	FS	-	RE			N	U2022000270	ENEL GENERACION
07:41:00	-		ENRC							Cambio CMG				
07:41:00	-	Colocación: 3945; Ajuste: 0	CDC	0						Inicio Prorrateo Generalizada costo SEN 0	Prorrateo Generalizada costo SEN 0			
07:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-TOYOPANSUR	PE-TOYOPANSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-VALROMERO	PE-VALROMERO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-VALSITA	PE-VALSITA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-VALMARGARITA	PE-VALMARGARITA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA
07:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-VALANDES	PE-VALANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-VALANDES-2	PE-VALANDES-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-VALBOLERO-1	PE-VALBOLERO-1	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-SANMARTIN	PE-SANMARTIN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	PE-VALANDES-1	PE-VALANDES-1	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES
07:41:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC
07:41:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO
07:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:41:00	-	PULEFUFU-1	PULEFUFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:41:00	-	PULEFUFU-2	PULEFUFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO
07:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	176	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloqueo CFI)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.8 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloqueo CFI)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	PE-VALDEAGUA	PE-VALDEAGUA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN
07:41:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION
07:41:00	-	DIOSDAGUA	DIOSDAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-TALNAPORIENTE	PE-TALNAPORIENTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-TALNAPORIENTE	PE-TALNAPORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-VALCHANES	PE-VALCHANES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-FINISTERRAE	PE-FINISTERRAE	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-LALACAMA	PE-LALACAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-LALACAMA-2	PE-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-SOLDELA	PE-SOLDELA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-CAMPODELSOL	PE-CAMPODELSOL	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-VALLEDELSOL	PE-VALLEDELSOL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-GUANDIO	PE-GUANDIO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-LASALINAS	PE-LASALINAS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER
07:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	PE-CAPISCOINDIO	PE-CAPISCOINDIO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENGE
07:41:00	-	PE-LLANODELLAMPAS	PE-LLANODELLAMPAS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA
07:41:00	-	PE-SANTISABEL	PE-SANTISABEL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE
07:41:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE

09-12-2024													SSCC		Centro de	SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante					
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON-GEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADORON	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-CAME1	PIV-CAME1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SSTR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
07:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondístico				HIDRO MAULE	-	-	-	
07:41:00	-	URCAY-1	URCAY-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-	-	
07:41:00	-	URCAY-2	URCAY-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-	-	
07:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-	-	
07:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondístico				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	MANAPL-1	MANAPL-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondístico				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondístico				INNERGEX	-	-	-	
07:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR				LAP	-	-	-	
07:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-	-	
07:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-	-	
07:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-	-	
07:41:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-	-	
07:41:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-	-	
07:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SSTR				PACIFIC HYDRO	-	-	-	
07:41:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual				PUNTILLA	-	-	-	
07:41:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual				PUNTILLA	-	-	-	
07:41:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual				PUNTILLA	-	-	-	
07:41:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual				PUNTILLA	-	-	-	
07:41:00	-	RIDCOLORADO-1	RIDCOLORADO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-	-	
07:41:00	-	RIDCOLORADO-2	RIDCOLORADO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-	-	
07:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondístico				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-CARRERAPINTO	PIV-CARRERAPINTO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-DIEGOALMAGRO	PIV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-LAHUELTA	PIV-LAHUELTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-SOMERO	PIV-SOMERO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-SOLDELSIERTO	PIV-SOLDELSIERTO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.5 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-QUILAPUN	PIV-QUILAPUN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR				RNE	-	-	-	
07:41:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondístico				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondístico				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-	-	
07:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Prondístico				SIEMENS	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-ROSECONIDIO	PIV-ROSECONIDIO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SSTR				SIEMENS	-	-	-	
07:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Prondístico				STATKRAFT	-	-	-	
07:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual				STATKRAFT	-	-	-	
07:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR				STATKRAFT	-	-	-	
07:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR				STATKRAFT	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR				SUN POWER	-	-	-	
07:41:00	-	PIV-EURECAND	PIV-EURECAND	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR				SUN POWER	-	-	-	
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	36	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
07:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
07:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
07:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-	-	
07:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual				UCUQUER	-	-	-	
07:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR				UCUQUER	-	-	-	
07:41:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SSTR				UCUQUER	-	-	-	
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM						COLBUN	-	-	-
07:43:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1+0-STV, GNL, C	0	RO	LC	PS	-	OM						KELAR	-	-	-
07:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	-	PS	-	OM						COLBUN	-	-	-
07:52:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca					CDC	-	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM							-	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM							-	-	-
08:06:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, C	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S KELAR-TV						-	-	-
08:09:00	-	Colocación: 4289; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0					CDC	-	-	-
08:09:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SSTR					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PIV-ELDOMERO	PIV-ELDOMERO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SSTR					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PIV-LISA	PIV-LISA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: SSTR					ACCIONA	-	-	-
08:09:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR					AES ANDES	-	-	-
08:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual					AES			

09-12-2024												SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de
									Org					SSCC
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de proceso.	ESCUADRON	-	U2024001120	ESCUADRON
00:00:00	-	PE-TALAINAYORIENTE	PE-TALAINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PE-TALAINAYPONIENTE	PE-TALAINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 302.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-CHANANES	PPV-CHANANES	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	106	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	163	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 320.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	66	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-GUANDINO	PPV-GUANDINO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
00:00:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	PPV-CAPICORINDO	PPV-CAPICORINDO	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE
00:00:00	-	PPV-LANODELLAMPÓS	PPV-LANODELLAMPÓS	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA
00:00:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-CONERO	PPV-CONERO	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-TOMAMIA	PE-TOMAMIA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-VALLESCONDRIDO	PPV-VALLESCONDRIDO	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-PUELICHESUR	PE-PUELICHESUR	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-LANOSDEVENTO	PE-LANOSDEVENTO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-LEENA	PPV-LEENA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE
00:00:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
00:00:00	-	PPV-CMEL1	PPV-CMEL1	176	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 224.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
00:00:00	-	MARIPASAS	MARIPASAS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:00:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:00:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:00:00	-	PROVINCIAL-2	PROVINCIAL-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE
00:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	MANRIPU-1	MANRIPU-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX
00:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:00:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:00:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP
00:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
00:00:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
00:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
00:00:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
00:00:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA
00:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
00:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
00:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
00:00:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SAN R
00:00:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	SAN R
00:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2												

09-12-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-
00:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	U2024001096	COLIBUN	-	-
00:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE			N	U2024000017- U2024001875	COLIBUN	-	-
00:11:00	-	RAPEL	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U2024000017- U2024001875	ENEL GENERACION	-	-
00:11:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
00:22:00	-	RELAR	RELAR-TG1, TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S RELAR-TG1	LT 220 KV Lastaria - Cruellos		U2024001288	RELAR	-	-
00:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 KV Lastaria - Cruellos	LT 220 KV Lastaria - Cruellos		U2024000778	-	-	-
00:27:00	-	CDC	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 KV Parral - Cauquenes	LT 66 KV Parral - Cauquenes		-	CDC	-	-
00:28:00	-	CANUTILLAR	Inicio Ctx	-	-	-	-	-	OM	Cambio Cmg	LT 220 KV Lastaria - Cruellos		-	-	-	-
00:28:00	-	CANUTILLAR-1	Inicio Ctx	80	N	-	PC	-	-	Inicio Ctx LT 220 KV Lastaria - Cruellos	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLIBUN	-	-
00:29:00	-	CDC	Inicio Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 KV Linares - Chacabun	LT 66 KV Linares - Chacabun		-	CDC	-	-
00:39:00	-	Colocación: 4448; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	CDC	-	-
00:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 191,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ACCIONA	-	-
00:39:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	AES ANDES	-	-
00:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ANPAC	-	-
00:39:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ARAUCO	-	-
00:39:00	-	COLIBUN-1	COLIBUN-1	210	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	COLIBUN-2	COLIBUN-2	209	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 222,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	COLIBUN	-	-
00:39:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	ISA-2	ISA-2	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	OLOSAGUA	OLOSAGUA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GENERACION	-	-
00:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	-	-	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-RENAKO	PE-RENAKO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-FINOTERRAE	PFV-FINOTERRAE	113	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	173	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 368,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	90	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 139,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	120	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-RENAKO-2	PE-RENAKO-2	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	45	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	LALA-2	LALA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	42	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENGIE	-	-
00:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENLASA	-	-
00:39:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
00:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
00:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
00:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
00:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
00:39:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
00:39:00	-	PE-PUNTACLOSTRADA	PE-PUNTACLOSTRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0		-	ENOR CHILE	-	-
0																

09-12-2024												SSCC				
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001J20	ESCUADRON	-	-
08:39:00	-	PE-MALACANILLO-2	PE-MALACANILLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAI	-	-
08:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:39:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:39:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:39:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-CARRERAPINTO	PE-PV-CARRERAPINTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-DIEGODALMAGRO	PE-PV-DIEGODALMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-PAMPASOLARONORTE	PE-PV-PAMPASOLARONORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-JAVERA	PE-PV-JAVERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-LAHUELA	PE-PV-LAHUELA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-ATACAMASOLAR-2	PE-PV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-DOMEYKO	PE-PV-DOMEYKO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-MESTADLOSANDES	PE-PV-MESTADLOSANDES	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-SOLADESBIERTO	PE-PV-SOLADESBIERTO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-PV-QUILAPULIN	PE-PV-QUILAPULIN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PE-LAJAVE-2 COGEN	PE-LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:39:00	-	PE-RIOCOQUEU-1	PE-RIOCOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:39:00	-	PE-RIOCOQUEU-2	PE-RIOCOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:39:00	-	PE-PV-GRANJA	PE-PV-GRANJA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:39:00	-	PE-PV-ROSECONIDO	PE-PV-ROSECONIDO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:39:00	-	PE-PV-WALLA	PE-PV-WALLA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
08:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:39:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-PV-LUZDELENORTE	PE-PV-LUZDELENORTE	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-PV-ELPUCANO	PE-PV-ELPUCANO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PE-LAHIGUERA-1	PE-LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PE-LAHIGUERA-2	PE-LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
08:39:00	-	PE-LASPEREZANZA	PE-LASPEREZANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
08:39:00	-	PE-LAILOS	PE-LAILOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
08:43:00	-	CDG	CDG	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDG	-	-
08:43:00	-	Colocación: 49; Ajuste: -50	CDG	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDG	-	-
08:43:00	-	PE-PV-SOLADESBIERTO	PE-PV-SOLADESBIERTO	0	-	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDG	-	-
08:43:00	-	Colocación: 4537; Ajuste: -300	CDG	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDG	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-2	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-PV-ALMEYDA	PE-PV-ALMEYDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-PV-ELCOMERO	PE-PV-ELCOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-PV-LUYA	PE-PV-LUYA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-PV-MALGARIDA	PE-PV-MALGARIDA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:56:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-PV-ANDES	PE-PV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-PV-ANDES2A	PE-PV-ANDES2A	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-PV-BOLERO-1	PE-PV-BOLERO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-PE-CAMPOLINDO	PE-PE-CAMPOLINDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-PV-ANDES4	PE-PV-ANDES4	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:56:00	-	PE-VINALES BL1 COGEN	PE-VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCA	-	-
08:56:00	-	PE-COLBUN-1	PE-COLBUN-1	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 217.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-COLBUN-2	PE-COLBUN-2	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-CHUBRIGO-1	PE-CHUBRIGO-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-CHUBRIGO-2	PE-CHUBRIGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-PV-DIEGODALMAGRO	PE-PV-DIEGODALMAGRO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-1; SSCC: Bloque CF1-4	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:56:00	-	PE-ABANICO-5	PE-ABANICO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-ABANICO-6	PE-ABANICO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-OPRES-1	PE-OPRES-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-OPRES-2	PE-OPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-OPRES-3	PE-OPRES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-CURILINQUE	PE-CURILINQUE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-LOMAALTA	PE-LOMAALTA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-OJOSDEAGUA	PE-OJOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:56:00	-	PE-LOSRIÑOSANDES	PE-LOSRIÑOSANDES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYOR													

09-12-2024														SSCC		
Hora Movto	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
08:56:00	-	PPV-SOLICILACANDES	PPV-SOLICILACANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-SANFERO-GHG	PPV-SANFERO-GHG	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-LIANDOSREVENTO	PE-LIANDOSREVENTO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:56:00	-	PPV-SANTAGOSSOLAR	PPV-SANTAGOSSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	PPV-CIMEL	PPV-CIMEL	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
08:56:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-LOMASDIEQUELO	PE-LOMASDIEQUELO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.2 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-PAMPALORONORTE	PPV-PAMPALORONORTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-MESTADLOSANDES	PPV-MESTADLOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-SOLIDERSERTO	PPV-SOLIDERSERTO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:56:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:56:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:56:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PPV-RECONCINCO	PPV-RECONCINCO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.7 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:56:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:56:00	-	PPV-LUZILLENORTE	PPV-LUZILLENORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:56:00	-	PPV-ELEPCANO	PPV-ELEPCANO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:56:00	-	PE-UCUQUER	PE-UCUQUER	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:56:00	-	PE-LASSERANZA	PE-LASSERANZA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:56:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:13:00	-	Colocación: 4719; Ajuste: 390	CDC	0		-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: STHR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:13:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: STHR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:13:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCA	-	-
09:13:00	-	COLBUN-1	COLB													

09-12-2024												SSCC				
Nova Hora	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U20240011220	ESCUADRON	-	-
09-13:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	CHAPIQUIN-2	CHAPIQUIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	PFV-USOLROS	PFV-USOLROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
09-13:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09-13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-LAHUYATCA-2	PFV-LAHUYATCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronditico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-SOLLOLOANDÉS	PFV-SOLLOLOANDÉS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-LACUZULOLAR	PFV-LACUZULOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-SANPEDRO-GHG	PFV-SANPEDRO-GHG	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-LLANODELEVIENTO	PE-LLANODELEVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09-13:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09-13:00	-	PE-CHIMI-1	PE-CHIMI-1	231	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09-13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-13:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-13:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09-13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-13:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09-13:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-13:00	-	CARLAQUEU-1	CARLAQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-13:00	-	CARLAQUEU-2	CARLAQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-13:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-13:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09-13:00	-	PE-PUNTADEHERA	PE-PUNTADEHERA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09-13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09-13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09-13:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-PAMPALCONORTE	PFV-PAMPALCONORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	PFV-QUIPILUN	PFV-QUIPILUN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09-13:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09-13:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
09-13:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
09-13:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09-13:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09-13:00	-	PFV-ROIESCONIDIO	PFV-ROIESCONIDIO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09-13:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
09-13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09-13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09-13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09-13:00	-	PFV-LUZURENORTE	PFV-LUZURENORTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09-13:00	-	PFV-ELERUCANO	PFV-ELERUCANO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09-13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09-13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0												

09-12-2024												SSCC	
Hora Mov.												SSCC	BASEPOINT
Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_C02Gm	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.	-	U2024001120	ESCUADORON
09:26:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	0,3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronditico	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:26:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:26:00	-	ODOSAGUAS	ODOSAGUAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACIÓN
09:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronditico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Pronditico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronditico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-CHINARES	PPV-CHINARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-ENINTERIAE	PPV-ENINTERIAE	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,3 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-SOLDUELLA	PPV-SOLDUELLA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	219	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronditico	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,9 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SSTR	-	-	ENEL GREEN POWER
09:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	-	-	ENGIE
09:26:00	-	CHAPULQUIM-2	CHAPULQUIM-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE
09:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	-	-	ENGIE
09:26:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE
09:26:00	-	PPV-LOSOLONOS	PPV-LOSOLONOS	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Pronditico	-	-	ENGIE
09:26:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	-	-	ENGIE
09:26:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SSTR	-	-	ENLASA
09:26:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-URIBESOL	PPV-URIBESOL	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-LACANZOLAR	PPV-LACANZOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-SONACARMEN	PPV-SONACARMEN	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-VALLESCONCHIDO	PPV-VALLESCONCHIDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	-	-	ENOR CHILE
09:26:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SSTR	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
09:26:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	237	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 252 MW; origen: SSTR	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
09:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronditico	-	-	HIDRO MAULE
09:26:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	HIDRO MAULE
09:26:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	HIDRO MAULE
09:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	HIDRO MAULE
09:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	INNERGEX
09:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	INNERGEX
09:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	INNERGEX
09:26:00	-	MAMPF-1	MAMPF-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	INNERGEX
09:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	-	-	INNERGEX
09:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	-	-	LAP
09:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronditico	-	-	LAP
09:26:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	LAP
09:26:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	LAP
09:26:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	LAP
09:26:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	LAP
09:26:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SSTR	-	-	PACIFIC MIDRO
09:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	RÍO COLORADO
09:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	RÍO COLORADO
09:26:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	RNE
09:26:00	-	PE-LOMASDELVEQUEO	PE-LOMASDELVEQUEO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Pronditico	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SSTR	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Pronditico	-	-	RNE
09:26:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronditico	-	-	RNE
09:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SSTR	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,6 MW; origen: Pronditico	-	-	RNE
09:26:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SSTR	-	-	RNE
09:26:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	SANTA FE
09:26:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	-	-	SCOTTA
09:26:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	SCOTTA
09:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	-	-	SEIMENS
09:26:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SSTR	-	-	SEIMENS
09:26:00	-	PPV-ROSCONCHIDO	PPV-ROSCONCHIDO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SSTR	-	-	SEIMENS
09:26:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,			

09-12-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON CGDEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
09:43:00	-	PPV-LVTA	PPV-LVTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 298 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1384 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PPV-ANDES1	PPV-ANDES1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:43:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:43:00	-	VINALDES BL1 CGDEN	VINALDES BL1 CGDEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARACUCO	-	-
09:43:00	-	COLUBUN-1	COLUBUN-1	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	COLUBUN-2	COLUBUN-2	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
09:43:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	LOMALTA	LOMALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:43:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-SIERRASGORDA	PE-SIERRASGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	235	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PPV-CAPICORDINO	PPV-CAPICORDINO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:43:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLA	-	-
09:43:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CAROLINEOS-1	PE-CAROLINEOS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CAROLINEOS-2	PE-CAROLINEOS-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CAROLINEOS-3	PE-CAROLINEOS-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-CONIEJO	PPV-CONIEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-LANLAYA-2	PPV-LANLAYA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-SOLEDOSANDES	PPV-SOLEDOSANDES	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-SANPEDRO-GHG	PPV-SANPEDRO-GHG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:43:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM							

09-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_C02GN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
09:43:00	-	PIV-VALLIA	PIV-VALLIA	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMANA	-	-
09:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:43:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:43:00	-	PIV-LUZUELO-NORTE	PIV-LUZUELO-NORTE	68	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:43:00	-	PIV-EURELCANO	PIV-EURELCANO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:43:00	-	LA CONFLUENCIA-1	LA CONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
09:43:00	-	LA CONFLUENCIA-2	LA CONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
09:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
09:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
09:43:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:43:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:43:00	-	PE-LAJLOR	PE-LAJLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sivv	0	RO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
09:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
09:58:00	-	Colocación: S202; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PIV-ALMEYDA	PIV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1), SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PIV-EURECOMERO	PIV-EURECOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 135.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PIV-LISYA	PIV-LISYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:58:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PE-LOS CURIBOS	PE-LOS CURIBOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PIV-ANDES-2A	PIV-ANDES-2A	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PIV-BOLEDO-1	PIV-BOLEDO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	PIV-ANDES-4	PIV-ANDES-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:58:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(1), SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219.8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(1), SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	PIV-DIEGO ALMAGRO SUR	PIV-DIEGO ALMAGRO SUR	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1), SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	SANCLEMTE	SANCLEMTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:58:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	LOMA ALTA	LOMA ALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	OCHOZAGUA	OCHOZAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:58:00	-	PE-LOS RUBENOS AIRES	PE-LOS RUBENOS AIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondictico, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-VALLEDOS VIENTOS	PE-VALLEDOS VIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-FINISTERRE	PIV-FINISTERRE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-SOLDELLA	PIV-SOLDELLA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-AZARACHE	PIV-AZARACHE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-CAMPOS DEL SOL	PIV-CAMPOS DEL SOL	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-VALLEDISOL	PIV-VALLEDISOL	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-LAS LUMINAS	PIV-LAS LUMINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:58:00	-	PE-MONTREDO NDO	PE-MONTREDO NDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	CHAPUQUIN-2	CHAPUQUIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PIV-LOS OROS	PIV-LOS OROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PIV-CAPICORONIO	PIV-CAPICORONIO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:58:00	-	PIV-LIANDOLLA MPOS	PIV-LIANDOLLA MPOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:58:00	-	PIV-SANTISABEL	PIV-SANTISABEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58:00	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			

09-12-2024													SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
													SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	PE-CUADRON	ESCUADRON COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U20240011220	ESCUADRON
09:58:00	-	PE-MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAR
09:58:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO
09:58:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
09:58:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
09:58:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-PAMPASQUANORTE	PPV-PAMPASQUANORTE	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	44	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	117	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-MESTIZALOSANDES	PPV-MESTIZALOSANDES	93	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-PPV-QUILAPILLO	PPV-QUILAPILLO	73	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE
09:58:00	-	PE-LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE
09:58:00	-	PE-RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
09:58:00	-	PE-RIOPCOQUEUEN-2	RIOPCOQUEUEN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA
09:58:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:58:00	-	PE-PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:58:00	-	PE-PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	102	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 148.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:58:00	-	PE-PPV-WILKA	PPV-WILKA	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS
09:58:00	-	PE-PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
09:58:00	-	PE-PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
09:58:00	-	PE-PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
09:58:00	-	PE-PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER
09:58:00	-	PE-PPV-ELCUCANO	PPV-ELCUCANO	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER
09:58:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA
09:58:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA
09:58:00	-	PE-LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 71.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA
09:58:00	-	PE-LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA
09:58:00	-	PE-PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
09:58:00	-	PE-PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
09:58:00	-	PE-PE-LAFOR	PE-LAFOR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER
10:05:00	-	PE-ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2_sivv	0	RO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L2024001595 - U2024001875	COLBUN
10:08:00	-	PE-ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_2_sivv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L2024001595 - U2024001875	COLBUN
10:11:00	-	Colocación: S363; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC
10:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PPV-EUROBOMBO	PPV-EUROBOMBO	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PPV-LUYA	PPV-LUYA	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	141	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA
10:11:00	-	PE-PE-MESAMARIDA	PE-MESAMARIDA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PE-LOSQUIRUIROS	PE-LOSQUIRUIROS	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 110.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES
10:11:00	-	PE-SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC
10:11:00	-	PE-VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO
10:11:00	-	PE-COLBUN-1	COLBUN-1	162	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 192.6 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-COLBUN-2	COLBUN-2	199	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 208.5 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-LAMINA	LAMINA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-PPV-DIEGODALMAGROSUR	PPV-DIEGODALMAGROSUR	190	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN
10:11:00	-	PE-ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-CPRESSES-2	CPRESSES-2	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-CURILLINQUE	CURILLINQUE	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-ISA-1	ISA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-ISA-2	ISA-2	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-OSOSAGUA	OSOSAGUA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN
10:11:00	-	PE-PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-LACABANA	PE-LACABANA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Pronditico, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	171	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 175.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
10:11:00	-	PE-PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1				

09-12-2024																				SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.				U2024001120	ESCUADRON	-	-				
10:11:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PPV-VALLESCONIDIDO	PPV-VALLESCONIDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-				
10:11:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
10:11:00	-	PPV-CEMEC	PPV-CEMEC	283	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
10:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
10:11:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
10:11:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
10:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-				
10:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-				
10:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-				
10:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-				
10:11:00	-	MANIPUL-1	MANIPUL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-				
10:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-				
10:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
10:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
10:11:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
10:11:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
10:11:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
10:11:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-				
10:11:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-				
10:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-				
10:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-				
10:11:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-PAMPALCOVIANORTE	PPV-PAMPALCOVIANORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-JAYERA	PPV-JAYERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-MESTADELSANDES	PPV-MESTADELSANDES	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-				
10:11:00	-	LJAJUEV-2 COGEN	LJAJUEV-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-				
10:11:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-				
10:11:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-				
10:11:00	-	PE-ALZINA	PE-ALZINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-				
10:11:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-				
10:11:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-				
10:11:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-				
10:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-				
10:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-				
10:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-				
10:11:00	-	PPV-LUZDELENORTE	PPV-LUZDELENORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-				
10:11:00	-	PPV-ELFUCILCAN	PPV-ELFUCILCAN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-				
10:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-				
10:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-				
10:11:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-				
10:11:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-				
10:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-				
10:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-				
10:11:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-				
10:19:00	-	RALCO-2	RALCO_2shv	0	RO	-	FS	-	OM				N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-				
10:24:00	-	RALCO-2	RALCO_2shv	0	DRO	-	FS	-	OM				N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-				
10:33:00	-	Colocación: SS17; Ajuste: 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-				
10:33:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1+), SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PPV-EUCOMBRO	PPV-EUCOMBRO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.6 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-				
10:33:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-				
10:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANWIC	-	-				
10:33:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCA	-	-				
10:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.9 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF1+), SSCC, Bloque CF1+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-							

09-12-2024													SSCC		BASEPOINT	
Nova Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON-EDGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADORON	-	-
10:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
10:33:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
10:33:00	-	PIV-LOSOLOROS	PIV-LOSOLOROS	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
10:33:00	-	PIV-LIANDOLLAPOS	PIV-LIANDOLLAPOS	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:33:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	111	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 141.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	78	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-CONEO	PIV-CONEO	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-JAMA-2	PIV-JAMA-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-LAHUAYTA-2	PIV-LAHUAYTA-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-POZALMONTE-2	PIV-POZALMONTE-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-POZALMONTE-3	PIV-POZALMONTE-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-SOLDADOSANDES	PIV-SOLDADOSANDES	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-DONACARMEN	PIV-DONACARMEN	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-SANPEDRO-GPG	PIV-SANPEDRO-GPG	79	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-JAMA-1	PIV-JAMA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-VALLESCONDDO	PIV-VALLESCONDDO	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-LEENA	PIV-LEENA	51	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:33:00	-	PIV-CIME1	PIV-CIME1	311	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 355.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:33:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:33:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:33:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:33:00	-	PE-CHIL	PE-CHIL	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	MAMPF-1	MAMPF-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:33:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-LONASDELVALLECO	PE-LONASDELVALLECO	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-CARRIBAPITO	PIV-CARRIBAPITO	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-DIEGOALMAGRO	PIV-DIEGOALMAGRO	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-PAMPASOLAR NORTE	PIV-PAMPASOLAR NORTE	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-LAHUELTA	PIV-LAHUELTA	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-ATACAMA SOLAR-2	PIV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	137	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-MESETADELOSANDES	PIV-MESETADELOSANDES	115	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 114.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PIV-QUILAPUN	PIV-QUILAPUN	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	LAJAVEJES-1 COGEN	LAJAVEJES-1 COGEN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTO ES	-	-
10:33:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:33:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	180	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:33:00	-	PIV-ROESCONDDO	PIV-ROESCONDDO	121	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:33:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
10:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-MANANTIALS	PE-MANANTIALS	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 108.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	PIV-ELEFUCANO	PIV-ELEFUCANO	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	PE-UCOQUEN-2	PE-UCOQUEN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEN	-	-
10:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEN	-	-
10:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEN	-	-
10:40:00	-	RALCO-1	RALCO_siv	0	RO	-	PS	-	OM			N	U2023001195- U2024001114- U2024000371- U2023001195- U2023000372- U2023001195- U2024001114- U2024000371- U2023001195- U2024000371- U2023001195- U2024000371- U2023001195- U2024000371- U2023001195- U2024000371-			

09-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazoppe	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_C02GN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
11:08:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	LOMALITA	LOMALITA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-ADABACHE	PFV-ADABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-GUANCIOI	PFV-GUANCIOI	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PFV-LASLAUNAS	PFV-LASLAUNAS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:08:00	-	PFV-LIANDOLLIAMPOS	PFV-LIANDOLLIAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.842 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CH-1; SSCC- Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-LAHUYATCA-2	PFV-LAHUYATCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SONACARMEN	PFV-SONACARMEN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:08:00	-	PFV-SANTIAGOISOLAR	PFV-SANTIAGOISOLAR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:08:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	288	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:08:00	-	MAIRIOSAS	MAIRIOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	MAMPF-1	MAMPF-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	MAIACAHUELLO-2	MAIACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:08:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:08:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	22	N	-										

09-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001J20	ESCUADORON	-	-
11:17:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126.6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ANPAC	-	-
11:17:00	-	VINALES-BL1-COGEN	VINALES-BL1-COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ABALUCHO	-	-
11:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 202.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	210	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 221.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	LAMINA	LAMINA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CPRES-1	CPRES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CPRES-2	CPRES-2	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CPRES-3	CPRES-3	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	189	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CAMPDOLSEL	PFV-CAMPDOLSEL	291	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTRECONDONDO	PE-MONTRECONDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF1; SSCC- Bloque CFH)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CERROTOIGRE	PE-CERROTOIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	313	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-								

09-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LT	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-		
11:17:00	-	PPV-EPLUCANO	PPV-EPLUCANO	82	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
11:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
11:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
11:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
11:17:00	-	PE-UCUQUEUR-2	PE-UCUQUEUR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-		
11:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-		
11:17:00	-	PE-LAIJOR	PE-LAIJOR	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEUR	-	-		
11:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:36:00	-	CORONEL GN. A	CORONEL GN. A	15	DN	DLC	PP	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas	LT 220 kV Lantaro - Cruces	N	-	STC	-	-		
11:48:00	-	Colocación: 5015; Ajuste: - 200			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
11:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PPV-ELODOMERO	PPV-ELODOMERO	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	135	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
11:48:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	89	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
11:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-		
11:48:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
11:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	133	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 162.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	160	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 170.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	208	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
11:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	CPRES-1	CPRES-1	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	CPRES-2	CPRES-2	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	CPRES-3	CPRES-3	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
11:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-RENANCO	PE-RENANCO	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	164	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 246.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-LALACAMA-1	PPV-LALACAMA-1	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	101	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	252	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 369.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	101	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	131	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 175.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
11:48:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
11:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
11:48:00	-	LJA1-2	LJA1-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
11:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
11:48:00	-	PPV-LANCHELLAMPLOS	PPV-LANCHELLAMPLOS	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-		
11:48:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:48:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:48:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-		
11:48:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-AR															

09-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ECUADORON	ECUADORON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ECUADORON	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECOVUR	PE-MALLECOVUR	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SIFR		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SIFR		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: Gen. Actual		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Gen. Actual		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-SOLDESERTO	PPV-SOLDESERTO	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SIFR		-	RNE	-	-	-
11:48:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SANTA FE	-	-
11:48:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SCOTTA	-	-
11:48:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SCOTTA	-	-
11:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SIFR		-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PPV-VILKA	PPV-VILKA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		-	-	SIEMENS	-	-
11:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SIFR		-	-	STATKRAFT	-	-
11:48:00	-	PPV-LUZELNORTE	PPV-LUZELNORTE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR		-	-	SUN POWER	-	-
11:48:00	-	PPV-EUPUKANO	PPV-EUPUKANO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SIFR		-	-	SUN POWER	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:48:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-	-	UQUOQUER	-	-
11:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	UQUOQUER	-	-
11:48:00	-	PE-LARON	PE-LARON	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SIFR		-	-	UQUOQUER	-	-
11:00:00	-	CORNEL	CORNEL, GR A	15	N	LC	MT	-	OM	1,64 MW Corrent - Areas Blancas		-	-	STS	-	-
12:04:00	-	Colocación: S144; Ajuste: 200	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruces)		-	-	CDC	-	-
12:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-EUCOEMERO	PPV-EUCOEMERO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196,0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+)		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SIFR		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR		-	-	ACCIONA	-	-
12:04:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Prondistico		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Prondistico		-	-	AES ANDES	-	-
12:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	AMAC	-	-
12:04:00	-	VINALS, BL, COGEN	VINALS, BL, COGEN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	AMAC	-	-
12:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,7 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF+), SSCC, Bloque CF+)		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	COLBUN	-	-
12:04:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	CURILLIQUE	CURILLIQUE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	LOMALITA	LOMALITA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-FINISTERAE	PPV-FINISTERAE	165	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 222,7 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	253	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 269,1 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Prondistico		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR		-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:04:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SIFR		-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENGIE	-	-
12:04:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Prondistico		-	-	ENGIE	-	-
12:0																

09-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00 -	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-
12:04:00	-	PE-CUTL	PE-CUTL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:04:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PE-LOMASDIQUECO	PE-LOMASDIQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-CARRERAVENTO	PPV-CARRERAVENTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PE-MALLICOUR	PE-MALLICOUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:04:00	-	LAUVEVE - COGEN	LAUVEVE - COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:04:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:04:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PPV-ROIESCONDIDO	PPV-ROIESCONDIDO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:04:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:04:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:20:00	-	Colocacion: 5409; Ajuste: 300	CDC	0		-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:20:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PPV-MALGABIDA	PPV-MALGABIDA	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-LOSCEURROS	PE-LOSCEURROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:20:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:20:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCA	-	-
12:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	CHUBRUGO-1	CHUBRUGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	CHUBRUGO-2	CHUBRUGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	LAMNA	LAMNA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	PPV-DIEGOMAGROSUR	PPV-DIEGOMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	SANGLIMENTE	SANGLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:20:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	OPRES-1	OPRES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	OPRES-2	OPRES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	OPRES-3	OPRES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	OIGOSAGUA	OIGOSAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI									

09-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopile	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
12:20:00	-	PFV-UMERICOLAR	PFV-UMERICOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-SANFERDIGO	PFV-SANFERDIGO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-LIANDOSREVENTO	PE-LIANDOSREVENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
12:20:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:20:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	293	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:20:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico				HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
12:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondistico				INNERGEX	-	-
12:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
12:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
12:20:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
12:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				INNERGEX	-	-
12:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR				LAP	-	-
12:20:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR				LAP	-	-
12:20:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:20:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:20:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR				PACIFIC HYDRO	-	-
12:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual				RÍO COLORADO	-	-
12:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual				RÍO COLORADO	-	-
12:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:20:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
12:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1)				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.6 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
12:20:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR				RNE	-	-
12:20:00	-	LAIJAVEZ-COGEN	LAIJAVEZ-COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	-
12:20:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				SCOTIA	-	-
12:20:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTIA	-	-
12:20:00	-	PE-ALFNA	PE-ALFNA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico				SEIMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR				SEIMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155.4 MW; origen: SSTR				SEIMENS	-	-
12:20:00	-	PFV-VALLIA	PFV-VALLIA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR				SEIMENS	-	-
12:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual				STATKRAFT	-	-
12:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual				STATKRAFT	-	-
12:20:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR				STATKRAFT	-	-
12:20:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.7 MW; origen: SSTR				SUN POWER	-	-
12:20:00	-	PFV-EPIKILCANO	PFV-EPIKILCANO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.4 MW; origen: SSTR				SUN POWER	-	-
12:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:20:00	-	PE-UQUOQUEU-2	PE-UQUOQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				UCUQUEU	-	-
12:20:00	-	PE-LASPERRANZA	PE-LASPERRANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Prondistico				UCUQUEU	-	-
12:20:00	-	PE-LAUZOR	PE-LAUZOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual				UCUQUEU	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		D1020412419	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		D1020412419	CDC	-	-
12:38:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Prondistico	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		D1020412419	AES ANDES	-	-
12:38:00	-	Colocación: 183; Ajuste : -100	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorratea LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		D1020412419	CDC	-	-
12:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar		D1020412419	AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-TOLPANZUR	PE-TOLPANZUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1)				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1)				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PFV-MALGABIDA	PFV-MALGABIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1)				ACCIONA	-	-
13:15:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PFV-ROLDERO-1	PFV-ROLDERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.8 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR				AES ANDES	-	-
13:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
13:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual				AMPA	-	-
13:15:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
13:15:00	-	COBUN-1	COBUN-1	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172.8 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1)				COBUN	-	-
13:15:00	-	COBUN-2	COBUN-2	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180.2 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1)				COBUN	-	-
13:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual				COBUN	-	-
13:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual				COBUN	-	-
13:15:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico				COBUN	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1)				COBUN	-	-
13:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual				COBUN	-	-
13:15:00																

09-12-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADORON	-	-
13:15:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	CHAPIQUIN-2	CHAPIQUIN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EN-ASA	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTAECOLORADA	PE-PUNTAECOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-CERROTIGRES	PE-CERROTIGRES	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-LLANODESOLVENTO	PE-LLANODESOLVENTO	150	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:15:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	233	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:15:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:15:00	-	RIECOLORADO-1	RIECOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:15:00	-	RIECOLORADO-2	RIECOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:15:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-LOMASDEDUECO	PE-LOMASDEDUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	PFV-QUIRLARILU	PFV-QUIRLARILU	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:15:00	-	LAJAVEZ-COGEN	LAJAVEZ-COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:15:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:15:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
13:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PE-LOSCEBERRILLOS	PE-LOSCEBERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:15:00	-	PFV-ELEUKCANO	PFV-ELEUKCANO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LAMHIGUERA-1	LAMHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	LAMHIGUERA-2	LAMHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
13:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:15:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:25:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	124	PO	-	EP	-	EP				D10204126147	ENGIE	-	-
13:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB-TG2AT-TG2B-TV2- GNL C	224	DN	DLC	PP	PCP	OM	</						

09-12-2024													SSCC		BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-
13:50:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-CHANANES	PPV-CHANANES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	225	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-GUANDINO	PPV-GUANDINO	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	LIAI1-2	LIAI1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:50:00	-	PPV-LANDELLAMPLOS	PPV-LANDELLAMPLOS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRGA	-	-
13:50:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-URIBESOLA	PPV-URIBESOLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-SANFIDIO-GRG	PPV-SANFIDIO-GRG	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-LIANDERLEVENTO	PE-LIANDERLEVENTO	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50:00	-	PPV-SANTISOSOLAR	PPV-SANTISOSOLAR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:50:00	-	PPV-CEMI	PPV-CEMI	243	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:50:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:50:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:50:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:50:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:50:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:50:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC	-	-
13:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:50:00	-	PE-NEGRETTI	PE-NEGRETTI	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PE-LONASDELQUEICO	PE-LONASDELQUEICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-PAMPASOLARONITE	PPV-PAMPASOLARONITE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	PPV-QUIRAPUN	PPV-QUIRAPUN	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:50:00	-	LAUQUE-1 COGEN	LAUQUE-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:50:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:50:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:50:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:50:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:50:00	-	PPV-RIODESCONDIDO	PPV-RIODESCONDIDO	94	N	-										

09-12-2024													SSCC		BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
14:23:00	-	PPV-SOLHUELLA	PPV-SOLHUELLA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	288	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.7 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180.3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:23:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:23:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-PUNTAOLDRADA	PPV-PUNTAOLDRADA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-LAHUYACA-2	PPV-LAHUYACA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-SANFERDO-GFG	PPV-SANFERDO-GFG	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:23:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:23:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	G	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
14:23:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:23:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:23:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SEMENS	-	-
14:23:00	-	PPV-ROSECONDIDO	PPV-ROSECONDIDO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SEMENS	-	-
14:23:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SEMENS	-	-
14:23:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
14:23:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
14:23:00	-	CCC	CCC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Forraza Generalizada costo SEN				CCC	-	-
14:27:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_GNL_C	63	UF	LC	PMUT	PCP	OM		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		U2020100193 - U2024000973 - U202001322 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO		PP	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO		-	OM	OM	Cambio CMS		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:31:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
14:31:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
14:38:00	-	Colocación 3596, Ajuste: -200			CCC	0				Ajuste Forraza LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CCC	-	-
14:38:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PPV-EUDOMERO	PPV-EUDOMERO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PPV-LOYA	PPV-LOYA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:38:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDRES	-	-
14:38:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDRES	-	-
14:38:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO-SUR	PPV-DIEGODALMAGRO-SUR	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COBURN	-	-
14:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-FINSTERRE	PPV-FINSTERRE	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:38:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				

09-12-2024																SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Orig	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de		SSCC		
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-EDGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.				ESCUADRON	-	-	-	-
14:38:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-	-	-
14:38:00	-	PFV-ROSECONIDDO	PFV-ROSECONIDDO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-	-	-
14:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-	-	-
14:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SUN POWER	-	-	-	-
14:38:00	-	PFV-EPELUCANO	PFV-EPELUCANO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SUN POWER	-	-	-	-
14:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RD	-	MT	-	OM			N	LT 20024000607	ENEL GENERACION	-	-	-	-
14:44:00	-	Colocación 3327; Ajuste : -400		CDC	0					Ajuste Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco			CDC	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ACCIONA	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-MALAGARIDA	PFV-MALAGARIDA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-			-	-	-	-
14:44:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-			-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		AES ANDES	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		COLBUN	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-SERRAORDIA	PE-SERRAORDIA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 227,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	169	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-	-	-
14:44:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENLASA	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LEINA	PFV-LEINA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENOR CHILE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		INNERGEX	-	-	-	-
14:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		LAP	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Pronditico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-JAUVERA	PFV-JAUVERA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		RNE	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-ROSECONIDDO	PFV-ROSECONIDDO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,6 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SIEMENS	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SUN POWER	-	-	-	-
14:44:00	-	PFV-EPELUCANO	PFV-EPELUCANO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		SUN POWER	-	-	-	-
15:22:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	106	MT	-	OM	-	OM	Canoteo 92.2004318147	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	-		ENGIE	-	-	-	-
15:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM			N	LT 2024000607	ENEL GENERACION	-	-	-	-
15:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRD	-	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)		N	LT 2023001195 - LT 2024000371 - LT 2023001195 - LT 2024000371	ENEL GENERACION	-	-	-	-
15:32:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS CHAVIA ENL D	30	DN	DLG	PP	-	OM	Cte S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-
15:32:00	-			0				-	OM	Inicia Cte S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV				-	-	-	-
15:33:00	-	Colocación 3798; Ajuste : -200		CDC	0					Ajuste Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polipaco	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar							

09-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
15:33:00	-	PPV-VALLESCONCHIDO	PPV-VALLESCONCHIDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:33:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	205	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERSEX	-	-
15:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-
15:33:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-DIEGODELALMAGRO	PPV-DIEGODELALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:33:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SEMIENS	-	-
15:33:00	-	PPV-ROSECONIDIO	PPV-ROSECONIDIO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SEMIENS	-	-
15:33:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SEMIENS	-	-
15:33:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
15:33:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-
15:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	145	RO	-	G	-	OT	activación CTF (+)		N	U2024001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2024000607 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
15:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	RO	-	G	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:46:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)		N	U2024001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2024000607 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2024001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2024000607 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	260	DN	-	PP	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	150	RO	-	G	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
15:53:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS, CNVIA, GN_L D	30	N	LC	PMAT	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	N	U2024000607	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-	SANTAMARTA	COGEN	0	N	-	MT	-	OM			V	U2024000607	SANTA MARTA	-	-
16:02:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM			V	U2024000607	ENAP BIOBIO	-	-
16:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V	U2024000607	COLBUN	-	-
16:02:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V	U2024000607	COLBUN	-	-
16:02:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN_sinv	18	RO	-	MT	-	RE			N	U2024000865 - U2024001190 - U2024000607 - U2024000865 - U2024001190 - U2024000607	COLBUN	-	-
16:02:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA, COLBUN_sinv	18	RO	-	MT	-	PCP RE			N	U2024000865 - U2024001190 - U2024000607 - U2024000865 - U2024001190 - U2024000607	COLBUN	-	-
16:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:02:00	-	CIPRESES_vtiado		-		-		-		Cambio CMG		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS, CNVIA, GN_L D	30	N	LC	MT	-	OM	Ctx S/E Cerro Navia 220/110 kV	S/E Cerro Navia 220/110 kV	N	U2024000607	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:03:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	PPV-ANDES SOLAR II	PPV-ANDES2A	80	N	-	PC	-	OM	Inicio mandamos hacia SEN	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
16:13:00	-	Colocación TSG: Ajuste -	CDC	0		-		-		Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
16:13:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PPV-LORA	PPV-LORA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:13:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:13:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:13:00	-	PPV-DIEGOLAMAGROSUR	PPV-DIEGOLAMAGROSUR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-VALLEDOS VIENTOS	PE-VALLEDOS VIENTOS	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-FINETERRE	PPV-FINETERRE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 208,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-CAMPESINOSOL	PPV-CAMPESINOSOL	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PPV-LOS OROS	PPV-LOS OROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:13:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
16:13:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:13:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	3	N	-										

09-12-2024																SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopaje	Condición	Neomante	Centro de		SSCC		
00:00 -	-	ESCUADORON	ESCUADORON-EDGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.				ESCUADORON	-	-	-	-
16:37:00 -	-	CANUTILLAR-2		50	N	-	G	-	OM		LT 220 KV Lastaria - Cruces	N	U20240011220	COLBUN	-	-	-	-
16:38:00 -	-	PANGUE-1	PANGUE BALCO simv	225	RO	-	G	MTF	RE			N	U20220022270	ENEL GENERACION	-	-	-	-
16:45:00 -	-	CANUTILLAR-1		60	N	-	G	-	OM		LT 220 KV Lastaria - Cruces	N		COLBUN	-	-	-	-
16:59:00 -	-	Colocación 3267: Ajuste : - 180 CDC		0						Ajuste Priorrat LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-SIYA	PPV-SIYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193,9 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-CAMPOSDELISOL	PPV-CAMPOSDELISOL	157	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	G	-	OM		LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-COYA	PPV-COYA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-IJAMA-2	PPV-IJAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LANUJA-2	PPV-LANUJA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-SANEDRO-GPG	PPV-SANEDRO-GPG	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-IJAMA-1	PPV-IJAMA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-VALLESCONCHIDO	PPV-VALLESCONCHIDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-CIMEI	PPV-CIMEI	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 239,2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERACION METROPOLITANA	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-SARCO	PE-SARCO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INERSEX	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			LAP	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: Prondotico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ROSCONCHIDO	PPV-ROSCONCHIDO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-WILKILA	PPV-WILKILA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SUN POWER	-	-	-	-
16:59:00 -	-	PPV-ELPEUCANO	PPV-ELPEUCANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SUN POWER	-	-	-	-
17:02:00 -	-	PEHUENICHE	PEHUENICHE							Cambio Cmg					-	-	-	-
17:02:00 -	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	-	-
17:02:00 -	-	COLBUN-1 simv	COLBUN-1 simv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-	-	-
17:02:00 -	-	COLBUN-2	COLBUN-1 simv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-	-	-
17:02:00 -	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN-1 simv	47	RO	-	PC	-	RE			N	U2024000865- U2024001190- U2024001626	COLBUN	-	-	-	-
17:02:00 -	-	MACHICURA-2	MACHICURA, COLBUN-1 simv	45	RO	-	PC	PCP	RE			N	U2024000865- U2024001190- U2024001626	COLBUN	-	-	-	-
17:02:00 -	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA, COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	-	-
17:02:00 -	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO, COGEN	75	N	-	G	-	OM					ENAP ROBIO	-	-		

12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-	
17:11:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PPV-VALLESCONIDDO	PPV-VALLESCONIDDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	193	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 333,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-	
17:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		LAP	-	-	
17:11:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
17:11:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
17:11:00	-	PPV-RIESESCONDIDO	PPV-RIESESCONDIDO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
17:11:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
17:11:00	-	PPV-LUZULENORTE	PPV-LUZULENORTE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-	
17:11:00	-	PPV-ELEPCANANO	PPV-ELEPCANANO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SUN POWER	-	-	
17:16:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RD	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
17:18:00	-	CORONEL	CORONEL GN. A	-	N	LC	PS	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		N	U2024000607	STS	-	-	
17:23:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	150	RD	-	MT	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
17:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_C	109	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada la componente TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		N	U2024000973 - U20202001252	ENEL GENERACION	-	-
17:26:00	-	CORONEL	CORONEL GN. A	-	DIF	DLC	FS	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		N	U2024000445	STS	-	-	
17:30:00	-	Colocación 3604; Ajuste : 100		0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		N	U2024001930	STS	-	-
17:30:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+); SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
17:30:00	-	PPV-EUKOMERO	PPV-EUKOMERO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
17:30:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
17:30:00	-	PPV-MALGABITA	PPV-MALGABITA	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
17:30:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:30:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:30:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:30:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO-SUR	PPV-DIEGODELAMAGRO-SUR	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+); SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
17:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:30:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:30:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:30:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:30:00	-	PPV-LLANODELLAMPROS	PPV-LLANODELLAMPROS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-	
17:30:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:30:00	-	PPV-VALLESCONIDDO	PPV-VALLESCONIDDO	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Prondistico							

09-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazoppe	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-CDGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-
18:05:00	-	PE-TOLMANBUR	PE-TOLMANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:05:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	25	N	-	P	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:05:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:05:00	-	PE-LUYA	PE-LUYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:05:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	PE-ANDRESA	PE-ANDRESA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	PE-BOLEDO-1	PE-BOLEDO-1	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMP	-	-
18:05:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:05:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:05:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:05:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	CPRES-1	CPRES-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	CPRES-3	CPRES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	CURILQUICHE	CURILQUICHE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	LOMALETA	LOMALETA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,0 MW; origen: Prondico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-AZARACHE	PEV-AZARACHE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-VALLEDLSOL	PEV-VALLEDLSOL	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PEV-LASQUINAS	PEV-LASQUINAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:05:00	-	CHAPQUIN-2	CHAPQUIN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:05:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:05:00	-	PEV-LOSOROS	PEV-LOSOROS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:05:00	-	PEV-LLANDELLAMPOS	PEV-LLANDELLAMPOS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLGA	-	-
18:05:00	-	PEV-SANTISABEL	PEV-SANTISABEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-IJAMA-2	PEV-IJAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-LAHUAYTA-2	PEV-LAHUAYTA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-SANPEDRO-GHG	PEV-SANPEDRO-GHG	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-IJAMA-1	PEV-IJAMA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-VALLESONDIDO	PEV-VALLESONDIDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-LLANDELOSANDES	PE-LLANDELOSANDES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-SANTISOGSOLAR	PEV-SANTISOGSOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:05:00	-	PEV-COMEI	PEV-COMEI	181	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:05:00	-	MAIRIPOSAS	MAIRIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:05:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual						

09-12-2024													SSCC					
Nº	Hor. Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	ESCUADOR	ESCUADOR	ESCUADOR COGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADOR	-	-	
18:05:00	-	PPV-EPLUCANO		PPV-EPLUCANO	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SAN POWER	-	-	
18:05:00	-	LACONFLUENCIA-1		LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:05:00	-	LACONFLUENCIA-2		LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:05:00	-	LAHIGUERA-1		LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:05:00	-	LAHIGUERA-2		LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
18:05:00	-	PE-UCUQUER-2		PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18:05:00	-	PE-LAESPERANZA		PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18:05:00	-	PE-LAFLOR		PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
18:05:00	-										Finaliza CxL LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico						
18:05:00	-	PEHUENCHE-1		PEHUENCHE-1	126	RO	-	MT	-	OM				N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	COLBUN-2		COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126.2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:05:00	-	COLBUN-1		COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:05:00	-	TOCOPILLA US-1		TOCOPILLA US-1	125	DN	DLC	PP	MTF	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		V	ENGE	-	-	
18:05:00	-	Colocación: 4253, Ajuste : -250 CDC				-					Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	
18:05:00	-	Colocación: 4007, Ajuste : -250 CDC				0					Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-	
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG1		ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2023001864	AES ANDES	-	-	
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG2		ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2024000416	AES ANDES	-	-	
18:15:00	-	COCHRANE-CH2		COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2023001949	AES ANDES	-	-	
18:15:00	-	COCHRANE-CH1		COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2024000732	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	Colocación: 4684, Ajuste : -300 CDC				0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	
18:29:00	-	PE-PUNTA PALMERAS		PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PE-SANGABRIEL		PE-SANGABRIEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PE-TOLPANUR		PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PPV-ALMEYDA		PPV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PPV-ELOMERO		PPV-ELOMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PPV-LISA		PPV-LISA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PPV-MALGABIDA		PPV-MALGABIDA	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:29:00	-	PE-MESAMAYIDA		PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	PE-LOSURIROS		PE-LOSURIROS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	PE-LOSOLIMOS		PE-LOSOLIMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	PPV-ANDESIA		PPV-ANDESIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	PPV-BOLERO-1		PPV-BOLERO-1	68	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	PE-CAMPOLINDO		PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	PE-SANMATEAS		PE-SANMATEAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:29:00	-	SANANDRES-1		SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANP	-	-	
18:29:00	-	VINALES BL1 COGEN		VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:29:00	-	CHIBURGO-1		CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:29:00	-	CHIBURGO-2		CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:29:00	-	LAMINA		LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:29:00	-	PPV-DIEGO ALMAGOR SUR		PPV-DIEGO ALMAGOR SUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:29:00	-	SANCLEMENTE		SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
18:29:00	-	ABANCO-5		ABANCO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	ABANCO-6		ABANCO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	OPRESSES-1		OPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	OPRESSES-2		OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	OPRESSES-3		OPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	CURILINQUE		CURILINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	ISA-1		ISA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	ISA-2		ISA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	LOMALTA		LOMALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	OIOZOSAGUA		OIOZOSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAÍRES		PE-LOSBUENOSAÍRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-CANELA		PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-CANELA-2		PE-CANELA-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-LACABANA		PE-LACABANA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-RENAICO		PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-SERRAGORDA		PE-SERRAGORDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE		PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE		PE-TALINAYPONIENTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-TALTAL		PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS		PE-VALLEDOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-CHANARES		PPV-CHANARES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-FINISTERRAE		PPV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-LALACAMA		PPV-LALACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-LALACAMA-2		PPV-LALACAMA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-AZABACHE		PPV-AZABACHE	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-CAMPOSOL		PPV-CAMPOSOL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-VALLEDISOL		PPV-VALLEDISOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-GUAMUCHI		PPV-GUAMUCHI	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PPV-LASALINAS		PPV-LASALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-RENAICO-2		PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO		PE-MONTEREDONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	
18:29:00	-	CHAPOLINA-2		CHAPOLINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	
18:29:00	-	PE-CALAMA		PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	
18:29:00	-	LAJA1-2		LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	
18:29:00	-	PPV-LOSOROS		PPV-LOSOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	
18:29:00	-	PPV-LANDELLAMPOS		PPV-LANDELLAMPOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-	
18:29:00	-	PPV-SANTISABEL		PPV-SANTISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:29:00	-	PPV-PAMPATIGRE		PPV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:29:00	-	PE-CABOLONES-1		PE-CABOLONES-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:29:00	-	PE-CABOLONES-2		PE-CABOLONES-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. =							

09-12-2024													SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
														SSCC BASEPOINT
00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON_C02GN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADORON
18:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO
18:29:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-DIEGOALAMAGRO	PFV-DIEGOALAMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-PAMPACOLAHORONTE	PFV-PAMPACOLAHORONTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE
18:29:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SANTA FE
18:29:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA
18:29:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA
18:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS
18:29:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS
18:29:00	-	PFV-RIOCONDIDO	PFV-RIOCONDIDO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS
18:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS
18:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
18:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT
18:29:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER
18:29:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA
18:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA
18:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICCA ENERGIA
18:29:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUEU
18:29:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUEU
18:29:00	-	PE-LAFLOF	PE-LAFLOF	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUEU
18:29:00	-	COBUN-2	COBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126.2 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:29:00	-	COBUN-1	COBUN-1	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+; SSCC: Bloque CF1+	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:38:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL C	63	RO	LC	PMET	PCP	OM	Sincentralde TG2A				ENEL GENERACION
18:47:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	DRO	-	PP	-	OM	SSCC		N	U20230001195 - U20240001114 - U20240000371 - U20230001195 - U20224000371	ENEL GENERACION
18:48:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	SSCC CTF (+) En giro	LT 220 KV Lastaria - Cruces			ENORCHILE
18:53:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OM	SSCC		N	U20230001195 - U20240001114 - U20240000371 - U20230001195 - U20224000371	ENEL GENERACION
18:58:00	-	Colocación: 4676; Ajuste: 390	CDC	0						Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0 (Norte de S/E Cruces)				
18:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA
18:58:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES
18:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC
18:58:00	-	VINALES BIL COGEN	VINALES BIL COGEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCA
18:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:58:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:58:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBUN
18:58:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	CPRES-1	CPRES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	CPRES-2	CPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	CPRES-3	CPRES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	ISA-1	ISA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	ISA-2	ISA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	LOMALTA	LOMALTA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	OSOZAGUA	OSOZAGUA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION
18:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	196	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-	PFV-GUANOCHOI	PFV-GUANOCHOI	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER
18:58:00	-													

09-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Crg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON-CDGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADRON	-	-
18:58:00	-	PPV-SANPIEDRO-GPG	PPV-SANPIEDRO-GPG	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:58:00	-	PPV-CAMEL	PPV-CAMEL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.9 MW; origen: SIFR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico				HIDRO MAULE	-	-
18:58:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
18:58:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
18:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	-
18:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico				INNERGEX	-	-
18:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
18:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
18:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.1 MW; origen: SIFR				INNERGEX	-	-
18:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.5 MW; origen: SIFR				LAP	-	-
18:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
18:58:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
18:58:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
18:58:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
18:58:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
18:58:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: SIFR				PACIFIC HYDRO	-	-
18:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual				RÍO COLORADO	-	-
18:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual				RÍO COLORADO	-	-
18:58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PE-LOMASDEVALDEQUE	PE-LOMASDEVALDEQUE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.2 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-DIEGODELA MAGRO	PPV-DIEGODELA MAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-ATACAMA SAN JUAN-2	PPV-ATACAMA SAN JUAN-2	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-MESADELOSANDES	PPV-MESADELOSANDES	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	PPV-QUILA PUN	PPV-QUILA PUN	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
18:58:00	-	LAJUNES-2 COGEN	LAJUNES-2 COGEN	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual				RNI	-	-
18:58:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
18:58:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTA	-	-
18:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: Prondistico				SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PPV-RODECONDDO	PPV-RODECONDDO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.8 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
18:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR				STATKRAFT	-	-
18:58:00	-	PE-MANANTIAL	PE-MANANTIAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Prondistico				STATKRAFT	-	-
18:58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SIFR				STATKRAFT	-	-
18:58:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SIFR				SUN POWER	-	-
18:58:00	-	PPV-EUPULCANO	PPV-EUPULCANO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SIFR				SUN POWER	-	-
18:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:58:00	-	PE-UCOQUEUEN-2	PE-UCOQUEUEN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual				UCUQUEU	-	-
18:58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				UCUQUEU	-	-
18:58:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR				UCUQUEU	-	-
18:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126.2 MW; origen: Prondistico				UCOLBUN	-	-
18:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.6 MW; origen: Gen. Actual				UCOLBUN	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			U2024001207 - U2024001865	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			U2024001209 - U2024001864	ENLASA	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Lineres - Chacabun	LT 66 kV Lineres - Chacabun			-	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 kV Andres - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andres - Nueva Zaldívar			D2024124179	-	-
19:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Andres - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andres - Nueva Zaldívar			D2024124179	-	-
19:03:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TIGL GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TIG				COLBUN	-	-
19:05:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	SSCC CTF (+) En Ego				ENORCHILE	-	-
19:08:00	-	Colocación 1027 Ajuste 700	Colocación 1027 Ajuste 700	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)				LT 220 kV Lantarrá - Cruce	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Prondistico				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Prondistico				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-UYA	PPV-UYA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.5 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:08:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
19:08:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
19:08:00	-	PPV-DIEGODELA MAGRO SUR	PPV-DIEGODELA MAGRO SUR	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.5 MW; origen: SIFR				COLBUN	-	-
19:08:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR				COLBUN	-	-
19:08:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	19	N											

09-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON-CDGEN	4	UF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADORON	-	-
19:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	92	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 159.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
19:08:00	-	LAJAL-2	LAJAL-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
19:08:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGE	-	-
19:08:00	-	PPV-LIANDOLLAPOS	PPV-LIANDOLLAPOS	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:08:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	99	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 162.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	117	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 186.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	108	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	65	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 109.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-LAHUATCA-2	PPV-LAHUATCA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SOLDOLASANDES	PPV-SOLDOLASANDES	41	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	99	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-VALLESCONDIQO	PPV-VALLESCONDIQO	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	105	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	91	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-ALENA	PPV-ALENA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	144	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 144.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	94	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	94	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	MANIPOSAS	MANIPOSAS	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1.4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	96	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	109	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 188.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	RIOCLORADO-1	RIOCLORADO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO CLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCLORADO-2	RIOCLORADO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO CLORADO	-	-
19:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-LOMASDUDIQUEO	PE-LOMASDUDIQUEO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	48	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-JAUERLA	PPV-JAUERLA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:08:00	-	LAJAVEZ- COGEN	LAJAVEZ- COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:08:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	63	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-ROSCONDIQO	PPV-ROSCONDIQO	90	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:08:00	-	PPV-LUZILNORTE	PPV-LUZILNORTE	62	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 68.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:08:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
19:08:00	-	PE-LASFRANZANA	PE-LASFRANZANA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
19:08:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	170	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 175.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1); SSCC- Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	183	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 183.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	V	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	Colocación: S159; Ajate: 800	Colocación: S159; Ajate: 800							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS														

09-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ESCUADORON	ESCUADORON-EDGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001120	ESCUADORON	-			
19:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	264	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 263.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-			
19:20:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-			
19:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-			
19:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-			
19:20:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-			
19:20:00	-	PPV-USOLOROS	PPV-USOLOROS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-			
19:20:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-			
19:20:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 192.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-SONCABERTEL	PPV-SONCABERTEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-LLANODESVENTO	PE-LLANODESVENTO	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-			
19:20:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-			
19:20:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-			
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-			
19:20:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-			
19:20:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-			
19:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-			
19:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-			
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-			
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-			
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-			
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-			
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-			
19:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-			
19:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-			
19:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-			
19:20:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-			
19:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-			
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-			
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-			
19:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PE-LOMASDEDUECO	PE-LOMASDEDUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-PAMPASOLARONTE	PPV-PAMPASOLARONTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-			
19:20:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada							

09-12-2024												SSCC		BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_C0GEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U20240011220	ESCUADRON	-	-
19:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ISA-1	ISA-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ISA-2	ISA-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	LOMAITA	LOMAITA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	242	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 241,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PPV-LOSLOBOS	PPV-LOSLOBOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:26:00	-	PPV-LIANDOLLO LAMPOS	PPV-LIANDOLLO LAMPOS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLISA	-	-
19:26:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	171	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	157	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-LASITRELLA	PE-LASITRELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-LAHUYATCA-2	PPV-LAHUYATCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-VALLESCONCHIDO	PPV-VALLESCONCHIDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:26:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:26:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:26:00	-	MAIRIOSAS	MAIRIOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:26:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:26:00																

09-12-2024										SSCC						
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la política de precios.			U2024001220	ESCUADRON	-	-
19:29:00	-	MAISA	MAISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM				U2024001220	STY	-	-
19:29:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:29:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:29:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	U2024000865 - U2024001190 - U2024001626	COLBUN	-	-
19:29:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE			N	U2024000865 - U2024001190 - U2024001626	COLBUN	-	-
19:29:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:29:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:29:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:29:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO BL1+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:29:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:29:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	N	-	PCP	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	MEULLONES-EM	MEULLONES-EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:29:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2023001949	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001207 - U2024001865	ENLASA	-	-
19:29:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				U2024000732	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				U2024001209 - U2024001864	ENLASA	-	-
19:29:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				U2023001864	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				U2024000416 - U2023001864	AES ANDES	-	-
19:29:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2023001195 - U2024001114 - U2024000371 - U2023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000600 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastaria - Curules	LT 220 kV Lastaria - Curules			CARDONES	-	-
19:29:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:29:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	13	N	LC	CI	-	OT	SSCC CTF (+) En giro				ENORCHILE	-	-
19:34:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:36:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PCP	MTP	OM			N	U20220002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM				U2021001953 - U2024000973 - U2022001252 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
19:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U20220002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMAT	-	OM					CARDONES	-	-
19:47:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
19:49:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM				U2021001953 - U2024000973 - U2022001252 - U2024000445	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:56:00	-	SANSIÓRO-2	SANSIÓRO-2 TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:56:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	68	DN	DLC	PP	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:56:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	17	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:02:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:05:00	-	PENON	PENON DIESEL	72	N	-	CI	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:12:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	68	N	LC	PMAT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT				#2024005410	CARDONES	-	-
20:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
20:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	134	N	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:23:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en Pruebas.			#2024005410	CARDONES	-	-
20:34:00	-	SANSIÓRO-2	SANSIÓRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	PMAT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:35:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	-	PP	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	-	PP	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
20:35:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	N	LC	MT	-	OM	SSCC CTF (+) En giro				ENORCHILE	-	-
20:38:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
20:39:00	-	SANSIÓRO-2	SANSIÓRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
20:40:00	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL D	68	N	LC	MT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:42:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-
20:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
20:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	U20220002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMAT	-	OM	Sincronizada TV				COLBUN	-	-
21:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
21:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U20220002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	68	N	LC	MT	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL D a GNL A				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:28:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
21:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
21:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	PO	-	EP	PCP	EP	PO MM SD 2024113706				ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	PENON	PENON DIESEL	80	PO	LC	EP	-	RE	Sincronizada en pruebas, si 2024121512				ENLASA	-	-
21:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	EP			N	D2024121512	COLBUN	-	-
21:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	U2024001595 - U2024001875	COLBUN	-	-
21:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Cancela #2024005410				CARDONES	-	-
21:54:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
21:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	U20220002402 - U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
21:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-
21:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
21:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:01:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
22:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	MM	PO MM SD 2024113706		N		ENEL GENERACION	-	-

09-12-2024																	SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en la politica de precios.			L2024001220	ESCUADRON	-	-		
22:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_C	320	LF	LC	MT	PCP	OM	Falla TG2-A			L2021001953 - L20219000973 - L20232001252 - L20240000445	ENEL GENERACION	-	-		
22:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	DF	DLC	FS	PCP	QT	Falla TG2-A			IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-		
22:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2022002402 - L20224001064	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:20:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28+0.5TV2_GNL_C	320	LF	LC	PC	PCP	OM	Falla TG2-A			L20221001953 - L20219000973 - L20220001252 - L2024000445	ENEL GENERACION	-	-		
22:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:27:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:32:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
22:33:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	-	QT				IF2024005412	STS	-	-		
22:33:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	-	QT				IF2024005412	STS	-	-		
22:54:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	En PO Según IF2024005412			IF2024005412	STS	-	-		
23:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
23:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-		
23:11:00	-		SANISIDRO-2 TG1 GN_A	-						Cambio CMG					-	-		
23:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GN_A	268	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:11:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
23:37:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	250	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-		
23:41:00	-	LOSVENTOS_GNL_A	LOSVENTOS_GNL_A	0	N	LC	FS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
23:43:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	FS	PCP	RE	Cota Objetivo		N		ENEL GENERACION	-	-		
23:44:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	PCP	RE	Cota Objetivo		N		ENEL GENERACION	-	-		
23:52:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
23:57:00	-	TOCOPIILLA-U16	TOCOPIILLA-U16 TG1_GNL_INFLEX	125	RO	LC	PMT	MTP	OM	Cancela IF2024005411				ENGIE	-	-		

INFORME DIARIO

Lunes 09 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	187.6	142.5	-24.05 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	571.0	686.0	+20.16 %	
BESS Andes Solar IIA	80.0	248.5	+210.66 %	
BESS Andes Solar IIB	0.0	0.0	-	
BESS Angamos	-	2.8	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	96.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF
BESS Coya	203.6	580.4	+185.03 %	
BESS Diego de Almagro Sur	39.4	50.1	+26.98 %	
BESS Don Humberto	120.1	112.4	-6.39 %	
BESS El Manzano	120.0	174.4	+45.34 %	
BESS La Cabaña	64.0	174.6	+172.73 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.74 %	
BESS Salvador	249.5	332.4	+33.21 %	
BESS San Andrés	150.0	239.4	+59.60 %	
BESS Tamaya	259.2	409.9	+58.16 %	
BESS Uribe Solar	2.3	2.0	-13.69 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	462.8	-25.84 %	
HE Angostura	2914.1	3750.0	+28.68 %	RO
HE Antuco	3929.9	3237.8	-17.61 %	RO
HE Canutillar	1216.2	2129.0	+75.05 %	
HE Cipreses	1680.0	1489.8	-11.32 %	
HE Colbún	9831.6	9407.0	-4.32 %	
HE El Toro	24.0	177.3	+638.67 %	
HE Los Cóndores	1065.0	0.0	-100.00 %	P
HE Machicura	1511.4	1920.0	+27.04 %	RO, LF
HE Pangué	3509.6	5650.4	(*) +61.00 %	RO
HE Pehuenche	8905.9	9013.8	+1.21 %	
HE Pilmaiquén	672.6	799.1	+18.80 %	RO
HE Ralco	7582.8	8071.9	+6.45 %	RO
HE Rapel	2400.8	2594.1	+8.05 %	RO
HP Abanico	731.2	797.4	+9.05 %	RO
HP Alfalfal	3308.9	2722.3	-17.73 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	554.4	552.0	-0.43 %	LF
HP Blanco	1250.0	1265.9	+1.27 %	
HP Capullo	191.2	175.7	-8.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	19.0	15.4	-18.92 %	PMG
PMG HP MC1	101.4	92.3	-9.01 %	PMG
PMG HP MC2	26.0	23.8	-8.53 %	PMG
PMG HP MC3	35.8	33.7	-5.93 %	PMG
PMG HP Mariposas	107.8	103.0	-4.46 %	PMG
PMG HP Nalcas	67.2	61.1	-9.04 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	99.5	136.5	+37.19 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	31.9	63.4	+98.72 %	PMG
PMG HP Pulelfu	159.3	126.9	-20.37 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	31.5	56.4	+79.40 %	PMG
PMG HP Renaico	107.3	128.7	+19.97 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	31.6	28.4	-10.34 %	PMG
PMG HP San Clemente	63.2	97.8	+54.75 %	PMG
PMG PE La Esperanza	89.5	92.2	+3.00 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	92.5	76.1	-17.69 %	PMG
PMG PFV Caracas II	60.6	53.8	-11.23 %	PMG
PMG PFV Castilla	17.2	24.4	+41.63 %	PMG
PMG PFV Chercan	93.1	95.2	+2.28 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	53.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	47.9	47.7	-0.36 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	19.7	30.3	+53.89 %	PMG
PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.6	-49.23 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	34.6	34.4	-0.40 %	PMG
PMG PFV Machicura	101.0	85.3	-15.54 %	PMG
PMG PFV North West	20.2	20.7	+2.46 %	PMG
PMG PFV Palermo	93.0	96.5	+3.76 %	PMG
PMG PFV Pataguiña	75.2	97.6	+29.77 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.7	16.0	+2.35 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.1	+6.06 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	44.7	97.6	+118.41 %	PMG
PMG PFV Quilmo	97.0	96.2	-0.88 %	PMG
PMG PFV Raúl	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	60.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	81.1	85.1	+5.01 %	PMG
PMG PFV Venezia	32.0	32.4	+1.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	207.0	247.1	+19.39 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2437.4	2659.4	+9.11 %	
HP Chapiquina	122.5	54.2	-55.74 %	
HP Convento Viejo	172.5	224.0	+29.84 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	286.2	296.0	+3.41 %	
HP Curillique	2064.9	1687.7	-18.27 %	
HP Digua	286.8	290.2	+1.21 %	
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	41.2	+14.42 %	P
HP Florida II	362.0	318.5	-12.02 %	
HP Guayacán	124.7	187.9	+50.64 %	
HP Hornitos	1150.0	825.5	-28.22 %	
HP Isla	1656.0	1344.0	-18.84 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	535.0	566.2	+5.83 %	
HP La Confluencia	3080.0	2449.1	-20.48 %	RO
HP La Higuera	3720.0	3249.6	-12.65 %	RO
HP La Mina	638.7	429.9	-32.69 %	
HP Laja I	148.8	67.2	-54.85 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	196.0	213.2	+8.78 %	
HP Lircay	456.0	393.9	-13.62 %	
HP Loma Alta	920.0	710.7	-22.75 %	RO
HP Los Hierros	45.0	70.9	+57.56 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	82.1	74.5	-9.27 %	RO, DF
HP Los Quilos	592.0	656.5	+10.90 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	79.4	+32.38 %	
HP Mampil	312.0	366.6	+17.51 %	
HP Mocho	278.1	268.2	-3.53 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	458.0	538.3	+17.53 %	
HP Providencia	34.0	47.1	+38.53 %	
HP Pullinque	545.0	590.1	+8.28 %	
HP Puntilla	375.1	358.4	-4.45 %	RO
HP Queltehues	936.1	931.6	-0.48 %	RO
HP Quilleco	898.5	607.0	-32.44 %	
HP Rio Colorado	327.1	314.1	-3.97 %	
HP Rio Picoiquen	74.8	100.7	+34.61 %	
HP Rucatayo	846.4	870.8	+2.88 %	
HP Rucue	2227.8	1445.0	-35.14 %	RO
HP San Andres	484.6	563.1	+16.18 %	
HP San Ignacio	760.2	834.0	+9.71 %	
HP Sauzal	1743.0	1621.2	-6.99 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	244.2	225.0	-7.84 %	
HP Volcán	263.0	231.1	-12.14 %	RO
PE Alena	619.7	646.0	+4.24 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	93.1	-5.07 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4469.7	4520.3	+1.13 %	RO
TER Angamos-ANG2	4482.1	4557.7	+1.69 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	123.3	+25.86 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	949.9	-1.06 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1544.0	1447.2	-6.27 %	LF, DF
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	375.0	575.2	+53.38 %	
TER CMPC Santa Fe	100.0	257.1	+157.10 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	24.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3739.9	3817.6	+2.08 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1945.5	1399.7	-28.06 %		TER Cochran-CCH2	3738.9	4159.9	+11.26 %	RO
PE Aurora	427.3	466.2	+9.09 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	914.4	1521.8	+66.43 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1076.5	+118.80 %	
PE Cabo Leones 2	932.6	1418.5	+52.10 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1128.3	1744.5	+54.62 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	1151.8	814.1	-29.32 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	258.0	397.6	+54.11 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	111.6	20.6	-81.51 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	415.7	GNP	
PE Canela 2	742.4	118.8	-84.00 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	98.5	141.8	+43.91 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cerro Tigre	1037.2	835.0	-19.50 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	172.0	186.0	+8.13 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	97.5	GNP	
PE El Arrayán	1508.5	1855.0	+22.97 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	60.4	79.0	+30.87 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	802.8	910.1	+13.36 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	943.4	734.0	-22.20 %	P	TER El Peñón	216.0	282.1	+30.61 %	
PE La Cabaña	850.1	980.8	+15.37 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	230.1	170.8	-25.78 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	281.6	386.6	+37.30 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lebu	73.1	9.4	-87.16 %		TER Escuadrón	13.8	33.4	+142.20 %	LF
PE Llanos del Viento	888.8	845.3	-4.90 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	428.9	441.2	+2.87 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	188.9	189.0	+0.01 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	122.9	169.4	+37.88 %	P	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Cururos	799.4	1047.0	+30.97 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	719.0	848.4	+18.00 %		TER Guacolda 3	2283.5	1889.9	-17.24 %	RO
PE Malleco Norte	770.3	934.7	+21.33 %		TER Guacolda 4	299.6	0.0	-100.00 %	RO, MM
PE Malleco Sur	997.0	1152.1	+15.56 %		TER Guacolda 5	2184.9	1823.2	-16.55 %	RO
PE Manantiales	127.2	101.1	-20.58 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	307.4	348.9	+13.48 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	422.7	467.3	+10.54 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	328.0	367.9	+12.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	718.3	715.3	-0.42 %		TER IEM	5350.7	5809.4	+8.57 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	449.2	685.7	+52.65 %		TER Kelar GNL	1744.1	1951.3	+11.88 %	RO
PE Punta Sierra	1462.4	1416.6	-3.14 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1177.9	835.1	-29.11 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	700.2	830.8	+18.65 %		TER Laja Energía Verde	163.0	73.3	-55.03 %	
PE Renaico II	1440.9	1386.0	-3.81 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	1704.9	1505.9	-11.67 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	2013.7	1952.5	-3.04 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	339.9	585.3	+72.18 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	320.4	+0.87 %	
PE San Pedro	22.6	5.6	-75.42 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	44.9	15.7	-64.96 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1130.9	1728.0	+52.80 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	450.8	611.1	+35.57 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	682.8	900.6	+31.89 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	647.6	839.2	+29.58 %		TER Los Vientos GNL	107.5	669.0	+522.06 %	RO
PE Taltal	191.9	179.3	-6.56 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	699.8	1015.8	+45.15 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	829.5	918.4	+10.71 %	RO
PE Totoral	394.9	492.0	+24.58 %	
PE Ucuquer 2	38.3	15.1	-60.47 %	
PE Valle de los Vientos	214.1	413.4	+93.09 %	
PFV Almeyda	215.3	300.0	+39.30 %	
PFV Andes Solar	26.0	130.4	+401.35 %	
PFV Andes Solar II-A	168.1	406.7	+141.95 %	LF
PFV Andes Solar II-B	1345.6	34.2	(*) -97.46 %	
PFV Andes Solar IV	889.8	830.0	-6.73 %	P
PFV Atacama Solar II	608.1	836.0	+37.49 %	
PFV Azabache	304.3	327.7	+7.69 %	
PFV Bolero	809.3	988.3	+22.12 %	
PFV CEME 1	3010.6	2553.0	-15.20 %	
PFV Campos del Sol	3036.0	2639.3	-13.06 %	
PFV Capricornio	624.7	484.3	-22.47 %	
PFV Carrera Pinto	161.2	570.1	+253.66 %	
PFV Cerro Dominador	41.4	626.1	+1411.09 %	
PFV Chañares	73.5	167.1	+127.35 %	LF
PFV Conejo	767.1	793.8	+3.48 %	
PFV Coya	1893.0	1069.8	-43.49 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	40.2	179.7	+347.45 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2109.7	1723.6	-18.30 %	
PFV Domeyko	1140.2	1143.4	+0.28 %	
PFV Don Humberto	393.9	315.1	-20.00 %	P
PFV Doña Antonia	573.3	52.9	-90.77 %	
PFV Doña Carmen	145.5	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	13.6	12.2	-10.66 %	
PFV El Manzano	23.4	647.5	+2668.46 %	
PFV El Pelicano	596.5	666.4	+11.71 %	
PFV El Romero	112.7	564.2	+400.65 %	
PFV Elena	529.3	436.2	-17.60 %	
PFV Finis Terrae	1743.9	1654.8	-5.11 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	113.3	691.0	+510.07 %	RO
PFV Guanchoi	1943.4	1323.3	-31.91 %	
PFV Huatacondo	74.5	528.7	+609.53 %	RO, LF
PFV Jama	58.5	257.8	+341.09 %	LF
PFV Javiera	502.2	447.3	-10.93 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	138.6	126.5	-8.69 %	
PFV La Huayca II	61.2	114.3	+86.78 %	
PFV La Huella	630.0	565.9	-10.18 %	
PFV La Silla	6.5	16.9	+160.22 %	
PFV Lalackama	89.4	350.3	+291.65 %	
PFV Lalackama II	38.8	101.3	+161.18 %	
PFV Las Salinas	1921.3	769.6	-59.94 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	720.1	679.9	-5.57 %	
PFV Los Loros	159.3	211.3	+32.63 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	181.5	150.2	-17.27 %	LF
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	5689.1	4118.2	(*) -27.61 %	RO
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	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	1293.1	1079.0	-16.56 %	
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	222.0	762.1	+243.31 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	456.4	+11.87 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	240.0	890.3	+270.91 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	903.8	771.3	-14.66 %	LF
PFV Malgarida	1279.5	1391.8	+8.77 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1156.0	789.6	-31.70 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	44.1	47.0	+6.60 %	
PFV Pampa Solar Norte	416.9	396.4	-4.93 %	
PFV Pampa Tigre	730.2	667.7	-8.56 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	32.1	67.6	+110.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	24.1	49.5	+105.27 %	
PFV Quilapilun	666.0	848.5	+27.40 %	
PFV Rio Escondido	1142.7	1052.0	-7.94 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	311.8	96.6	-69.03 %	LF
PFV San Andres	310.4	53.9	-82.63 %	LF
PFV San Pedro	655.0	656.6	+0.23 %	
PFV Santa Isabel	1125.3	873.4	-22.38 %	LF
PFV Santiago	296.1	590.9	+99.56 %	
PFV Sol de Lila	1195.4	936.5	-21.66 %	
PFV Sol de los Andes	451.2	462.1	+2.42 %	LF
PFV Sol del Desierto	1678.1	714.0	-57.45 %	LF
PFV Taira	1913.9	2102.8	+9.87 %	P
PFV Tamango	358.0	231.0	-35.47 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1547.5	1564.8	+1.11 %	P
PFV Tamaya Solar	612.5	530.6	-13.37 %	
PFV Uribe Solar	369.6	322.6	-12.72 %	
PFV Usya	11.2	307.8	+2644.75 %	LF
PFV Valle Escondido	812.4	700.5	-13.77 %	
PFV Valle del Sol	1104.3	982.5	-11.03 %	
PFV Willka	605.6	560.4	-7.47 %	
PMG HP Aillin	123.7	128.2	+3.63 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.7	27.0	-2.58 %	PMG, RO
PMG HP Callao	19.5	19.8	+1.90 %	PMG
PMG HP Carena	108.1	112.8	+4.35 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	146.2	131.1	-10.31 %	PMG
PMG HP Corrales	31.1	55.6	+79.16 %	PMG
PMG HP Correntoso	50.4	45.1	-10.62 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.1	+2.24 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.4	55.2	+33.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.0	21.6	-6.09 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	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	873.1	1117.4	+27.98 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	225.2	68.5	-69.58 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	9.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	GNP	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	10.9	+164.53 %	
TER Trincao	12.5	35.6	+185.50 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.0	425.9	+7.56 %	
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	214233.2	214549.4	+0.15 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.3	63.1	-0.31 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.68 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	74.5	101.5	+36.26 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	11.3	13.0	+14.79 %
PMGD HP Caliboro	24.4	25.2	+3.21 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	34.0	14.5	-57.48 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	11.6	+15.52 %
PMGD HP Cumpeo	104.9	104.9	-0.01 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.1	-5.27 %
PMGD HP Dongo	26.2	13.7	-47.88 %
PMGD HP Donguil	4.9	3.4	-29.54 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.8	9.4	-4.27 %
PMGD HP El Agrio	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.6	-
PMGD HP El Atajo	18.9	23.2	+22.38 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.9	+3.39 %
PMGD HP El Canelo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Colorado	17.0	13.3	-21.52 %
PMGD HP El Diuto	63.9	61.1	-4.40 %
PMGD HP El Galpón	22.4	21.8	-2.96 %
PMGD HP El Llano	25.4	14.0	-44.82 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.1	14.8	+5.19 %
PMGD HP El Toro N°2	21.7	23.3	+7.24 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.2	23.8	-5.28 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	58.0	34.7	-40.20 %
PMGD HP La Bifurcada	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	43.5	43.4	-0.28 %
PMGD HP La Montaña	9.7	8.5	-13.15 %
PMGD HP La Montaña II	13.7	11.2	-18.17 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	8.1	+14.74 %
PMGD HP Las Flores	33.9	39.4	+16.31 %
PMGD HP Las Vertientes	26.7	29.4	+10.03 %
PMGD HP Los Bajos	96.4	126.9	+31.71 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	33.3	+64.30 %
PMGD HP Los Corrales II	16.2	13.3	-17.75 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	25.2	-2.48 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.1	39.5	+0.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.1	55.9	+3.33 %
PMGD PFV Lo Sierra	12.1	18.9	+56.30 %
PMGD PFV Lockma	94.6	84.2	-10.96 %
PMGD PFV Loica	29.6	28.7	-3.04 %
PMGD PFV Loma Tendida	23.9	27.6	+15.58 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	3.6	-81.38 %
PMGD PFV Loncura	76.3	91.3	+19.71 %
PMGD PFV Loreto	26.8	22.7	-15.54 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.9	70.8	+1.35 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.9	33.1	-2.30 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	26.7	+0.72 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.3	-1.27 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.6	49.8	-31.45 %
PMGD PFV Los Lirios	57.4	91.2	+58.92 %
PMGD PFV Los Magnolios	32.0	31.3	-2.00 %
PMGD PFV Los Molinos	100.3	107.0	+6.65 %
PMGD PFV Los Nogales	25.4	22.7	-10.57 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	22.1	-7.53 %
PMGD PFV Los Patos	33.4	24.6	-26.32 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.6	14.5	-0.34 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.4	22.0	-16.74 %
PMGD PFV Los Tilos	38.4	37.7	-1.72 %
PMGD PFV Los Tordos	57.3	53.3	-7.02 %
PMGD PFV Luce Solar	24.4	11.5	-52.91 %
PMGD PFV Luders	30.4	32.9	+8.22 %
PMGD PFV Lumbreras	31.9	34.2	+7.36 %
PMGD PFV Luna	26.1	15.6	-40.31 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	21.7	-18.36 %
PMGD PFV Macao	45.8	36.3	-20.77 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	-
PMGD PFV Maikono	24.0	16.6	-30.80 %
PMGD PFV Maimalicán	66.0	77.1	+16.83 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.8	28.8	-0.14 %
PMGD PFV Malaquita II	101.3	102.1	+0.79 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.50 %
PMGD PFV Malloco	18.5	27.0	+46.02 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	20.5	-23.30 %
PMGD PFV Manao	29.6	29.9	+0.81 %
PMGD PFV Mandinga	50.2	49.0	-2.41 %
PMGD PFV Marambio	23.1	21.6	-6.20 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	86.3	95.2	+10.29 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.2	27.0	-0.52 %
PMGD PFV Marin	26.4	25.7	-2.65 %
PMGD PFV María Dolores	92.6	100.3	+8.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.1	4.9	-4.62 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.5	+3.10 %
PMGD HP MSA-I	16.3	13.6	-16.73 %
PMGD HP Maisán	3.7	3.8	+1.20 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.3	-
PMGD HP Melo	46.3	47.4	+2.40 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.2	0.0	-96.70 %
PMGD HP Muchi	3.5	3.6	+4.44 %
PMGD HP Munilque	6.7	6.1	-9.55 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	69.6	68.0	-2.33 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.3	11.6	-18.77 %
PMGD HP Pichilonco	22.4	15.9	-28.92 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.4	2.0	-89.33 %
PMGD HP Purísima	8.5	8.8	+4.26 %
PMGD HP Quillaileo	10.0	10.3	+3.17 %
PMGD HP Reca	15.3	13.4	-12.15 %
PMGD HP Roblería	38.3	36.5	-4.79 %
PMGD HP Río Mulchén	11.6	10.7	-7.65 %
PMGD HP Río Trueno	35.5	30.6	-13.94 %
PMGD HP Santa Elena	14.2	13.1	-7.76 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	10.8	+0.75 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+0.80 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	11.2	-10.32 %
PMGD HP Trailelfú	12.8	11.5	-9.70 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	55.9	48.2	-13.72 %
PMGD HP Truful Truful	16.5	18.8	+13.76 %
PMGD PE El Arrebol	82.6	121.1	+46.66 %
PMGD PE El Nogal	75.6	73.0	-3.44 %
PMGD PE Huajache	67.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	80.9	167.7	+107.27 %
PMGD PE Lebu III	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	84.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	20.1	17.0	-15.30 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	77.6	97.8	+26.00 %
PMGD PFV Albatros	11.4	14.4	+26.10 %
PMGD PFV Albor Solar	61.2	62.1	+1.49 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.8	67.5	+1.05 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.9	94.7	-6.20 %
PMGD PFV Aldebaran	3.4	60.3	+1664.33 %
PMGD PFV Alhué	59.0	49.9	-15.38 %
PMGD PFV Alianza	48.2	46.6	-3.36 %
PMGD PFV Alicahue	33.1	16.2	-51.09 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.3	15.4	+0.65 %
PMGD PFV Alto Solar	27.0	23.3	-13.78 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	14.9	-3.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	26.9	27.1	+0.82 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.5	69.8	+1.91 %
PMGD PFV Meli	90.9	90.5	-0.39 %
PMGD PFV Membrillo	27.0	28.2	+4.18 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	8.0	-43.21 %
PMGD PFV Milán A	31.6	32.4	+2.43 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.2	-18.01 %
PMGD PFV Mostazal	99.4	93.6	-5.84 %
PMGD PFV Moya	101.1	58.6	-42.07 %
PMGD PFV Mutupín	62.0	80.3	+29.57 %
PMGD PFV Nahuén	100.1	88.9	-11.21 %
PMGD PFV Nan	18.4	60.4	+228.63 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.9	27.2	+1.04 %
PMGD PFV Newentun	65.5	59.7	-8.90 %
PMGD PFV Nihue	27.6	26.7	-3.19 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.3	32.8	-1.65 %
PMGD PFV Olivia	27.9	28.0	+0.50 %
PMGD PFV Olivier	24.5	25.0	+2.25 %
PMGD PFV Olivillo	67.6	70.0	+3.52 %
PMGD PFV Orion	28.7	28.9	+0.66 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	28.6	+8.55 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.9	80.7	-19.25 %
PMGD PFV PAS1	25.8	85.2	+230.04 %
PMGD PFV PSF El Peral	82.7	89.6	+8.33 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.1	64.8	+1.01 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	21.2	26.1	+22.98 %
PMGD PFV Pachira	101.5	102.6	+1.04 %
PMGD PFV Paillihue	91.4	93.5	+2.23 %
PMGD PFV Paine	95.6	94.4	-1.28 %
PMGD PFV Palto Sunlight	86.6	85.0	-1.95 %
PMGD PFV Pama	18.1	13.8	-23.74 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.4	35.3	-39.55 %
PMGD PFV Paraguay	81.0	63.1	-22.12 %
PMGD PFV Paranal	19.9	21.1	+6.19 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.9	26.1	+0.97 %
PMGD PFV Parque Curicura	85.3	91.3	+7.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.9	95.1	+3.45 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	20.8	51.0	+145.57 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	18.2	-48.13 %
PMGD PFV Parque La Colonia	101.9	101.7	-0.19 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	95.6	+424.57 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.0	59.8	-0.28 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.8	94.0	+1.28 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.4	5.6	-11.40 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.6	59.3	+1.25 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	101.0	92.0	-8.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	28.5	-45.22 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	27.6	-15.37 %
PMGD PFV Anakena	73.1	85.6	+17.22 %
PMGD PFV Ancahual	80.6	77.8	-3.46 %
PMGD PFV Antonia	17.4	18.8	+8.41 %
PMGD PFV Argomedo	87.3	86.7	-0.71 %
PMGD PFV Arica	44.6	58.2	+30.52 %
PMGD PFV Ariztía	15.7	15.9	+1.21 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	50.4	+2.99 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.5	27.5	+7.80 %
PMGD PFV Astillas	99.6	100.2	+0.58 %
PMGD PFV Avel Solar	96.6	98.0	+1.43 %
PMGD PFV Avellano	52.0	62.4	+20.17 %
PMGD PFV Aviles	74.6	73.9	-0.96 %
PMGD PFV Axel Solar	19.1	25.0	+31.16 %
PMGD PFV Ayla	65.4	80.2	+22.62 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.9	22.7	-0.96 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	51.3	-
PMGD PFV Belenos Til Til	98.7	67.5	-31.58 %
PMGD PFV Bellavista	29.2	17.4	-40.57 %
PMGD PFV Bellavista	48.9	50.4	+3.05 %
PMGD PFV Belén	67.2	64.6	-3.76 %
PMGD PFV Berrueco	102.4	102.6	+0.21 %
PMGD PFV Blu	28.2	25.4	-9.83 %
PMGD PFV Buenas Yervas	77.6	93.9	+20.99 %
PMGD PFV Bulnes	42.9	43.1	+0.40 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.2	28.1	-0.04 %
PMGD PFV Bér gamo	32.7	32.9	+0.61 %
PMGD PFV CE Caldera	52.0	62.9	+20.79 %
PMGD PFV Cabil do Sunlight	101.9	59.9	-41.21 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	19.1	-36.90 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	58.8	+28.68 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.8	99.7	-0.10 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-83.17 %
PMGD PFV Calama	44.5	96.3	+116.47 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	30.2	+12.08 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	30.6	+3.52 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	15.5	-28.49 %
PMGD PFV Canesa	26.8	12.8	-52.13 %
PMGD PFV Cantera	28.2	28.4	+0.39 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.9	+1.33 %
PMGD PFV Caracoles	30.8	31.0	+0.58 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	67.6	53.4	-21.05 %
PMGD PFV Casuto	25.1	26.1	+3.94 %
PMGD PFV Catemu	17.9	18.1	+1.12 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.5	64.5	+1.65 %
PMGD PFV Pastrán	72.3	84.6	+16.98 %
PMGD PFV Patagua	79.3	94.8	+19.48 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	62.7	-19.62 %
PMGD PFV Pedreros	26.9	31.2	+16.10 %
PMGD PFV Pegasus	31.5	32.0	+1.65 %
PMGD PFV Pellin	95.7	65.2	-31.87 %
PMGD PFV Pelumpen	26.2	14.0	-46.47 %
PMGD PFV Penaflor	94.3	96.0	+1.82 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	22.8	-12.29 %
PMGD PFV Pepa	100.4	95.9	-4.44 %
PMGD PFV Pequen	28.4	31.4	+10.71 %
PMGD PFV Peralillo	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pesaro	25.0	29.1	+16.11 %
PMGD PFV Pica	1.9	2.3	+22.75 %
PMGD PFV Pichon	17.7	17.8	+0.28 %
PMGD PFV Picunche	71.1	71.9	+1.12 %
PMGD PFV Piduco	32.4	32.7	+0.96 %
PMGD PFV Pilpilen	25.2	26.3	+4.21 %
PMGD PFV Piquero	100.9	98.7	-2.19 %
PMGD PFV Pirque	25.1	26.7	+6.22 %
PMGD PFV Pitotoy	26.7	27.4	+2.73 %
PMGD PFV Pitra	30.7	25.2	-18.00 %
PMGD PFV Placilla	71.1	62.9	-11.60 %
PMGD PFV Playerito	32.6	32.6	+0.18 %
PMGD PFV Playero	30.3	32.7	+8.20 %
PMGD PFV Playeron	32.8	33.0	+0.49 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	47.3	54.8	+15.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	27.3	+1.60 %
PMGD PFV Población	26.5	18.5	-30.08 %
PMGD PFV Pocillas	19.7	31.0	+57.67 %
PMGD PFV Pomuyeto	25.3	28.0	+10.58 %
PMGD PFV Portezuelo	28.8	27.6	-4.14 %
PMGD PFV Pretty Field	13.8	12.2	-11.31 %
PMGD PFV Puangue	44.9	40.2	-10.30 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	99.8	100.7	+0.91 %
PMGD PFV Puelche	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	4.8	29.2	+506.03 %
PMGD PFV Pullalli	26.7	27.4	+2.47 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	19.8	+12.61 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	67.5	33.0	-51.14 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.7	77.5	+0.98 %
PMGD PFV Quetena	88.5	47.5	-46.39 %
PMGD PFV Quillay	21.0	18.9	-10.00 %
PMGD PFV Quilmo Solar	21.3	53.1	+149.63 %
PMGD PFV Quinantu	101.1	96.6	-4.42 %
PMGD PFV Quinta	32.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	11.3	25.8	+128.70 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	93.6	85.6	-8.53 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	7.7	-2.35 %
PMGD PFV Centauro Solar	89.4	89.6	+0.20 %
PMGD PFV Chacabuco	100.1	97.3	-2.81 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	18.8	-34.97 %
PMGD PFV Champa	23.1	90.7	+293.32 %
PMGD PFV Chancon	33.2	25.3	-23.95 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.9	27.0	+43.13 %
PMGD PFV Chequen Solar	57.7	65.8	+14.17 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.1	62.1	+5.15 %
PMGD PFV Chilener	16.6	17.1	+2.98 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.4	18.7	-44.13 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	18.0	-28.13 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.9	28.4	-41.95 %
PMGD PFV Citrino	25.4	7.0	-72.56 %
PMGD PFV Ckilir	99.3	87.1	-12.33 %
PMGD PFV Clementina	19.4	11.0	-43.06 %
PMGD PFV Cocharcas	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.8	21.2	-2.71 %
PMGD PFV Coinco	22.3	28.2	+26.69 %
PMGD PFV Colchagua	21.6	25.6	+18.17 %
PMGD PFV Colina	95.7	91.5	-4.34 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.8	28.5	+10.67 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.4	31.5	+0.38 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.0	28.2	+0.75 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	30.9	+182.62 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	23.3	57.3	+146.37 %
PMGD PFV Cortijo	48.6	60.4	+24.17 %
PMGD PFV Covadonga	88.4	83.3	-5.76 %
PMGD PFV Coyunche	30.3	31.0	+2.34 %
PMGD PFV Crucero	32.1	25.3	-21.12 %
PMGD PFV Cruz	33.1	32.1	-2.84 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	8.3	-71.35 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.1	23.2	-10.83 %
PMGD PFV Dadinco	31.9	32.8	+2.89 %
PMGD PFV Darlin	81.7	91.8	+12.30 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.2	90.0	+5.65 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.4	16.3	-42.61 %
PMGD PFV Don Enrique	61.8	84.6	+36.91 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.7	27.7	-15.10 %
PMGD PFV Don Jorge	32.4	28.8	-10.97 %
PMGD PFV Don Mariano	7.9	28.3	+259.09 %
PMGD PFV Don Martín	31.0	31.6	+1.94 %
PMGD PFV Don Matías	25.1	25.4	+1.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.5	72.3	-11.32 %
PMGD PFV REN	37.4	47.6	+27.23 %
PMGD PFV RLA	24.6	16.1	-34.65 %
PMGD PFV Ranguil	29.3	28.7	-1.95 %
PMGD PFV Ratulemus	23.5	30.1	+28.18 %
PMGD PFV Rauquen	79.5	86.8	+9.22 %
PMGD PFV Rcu	49.5	58.7	+18.45 %
PMGD PFV Recoleta	16.4	65.1	+297.43 %
PMGD PFV Rengo	61.4	78.6	+27.94 %
PMGD PFV Rexner	26.1	26.1	+0.15 %
PMGD PFV Rimini	90.2	88.2	-2.16 %
PMGD PFV Rinconada	69.5	57.8	-16.79 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	106.3	107.0	+0.72 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.6	32.4	+9.61 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	0.0	0.0	-
PMGD PFV Romeria	95.4	91.0	-4.59 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.4	52.8	-16.74 %
PMGD PFV Rucapaine	94.7	99.3	+4.79 %
PMGD PFV Río Peuco	11.2	11.4	+1.52 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+0.85 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	20.4	21.5	+5.38 %
PMGD PFV SDSI	29.2	30.9	+5.65 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	27.3	-
PMGD PFV SGT Catapilco	33.8	19.2	-43.25 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	1.4	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	28.5	+4.17 %
PMGD PFV SP Malloa	18.3	20.9	+14.30 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.2	20.1	-0.40 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	29.2	-0.07 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.7	13.7	+0.22 %
PMGD PFV San Alberto	36.9	37.2	+0.68 %
PMGD PFV San Antonio	48.9	24.8	-49.20 %
PMGD PFV San Camilo	30.9	31.6	+1.97 %
PMGD PFV San Carlos	28.7	29.0	+1.01 %
PMGD PFV San Eduardo	2.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.9	26.9	+0.15 %
PMGD PFV San Eugenio	80.1	100.0	+24.79 %
PMGD PFV San Francisco	33.1	29.5	-10.94 %
PMGD PFV San Isidro	25.0	26.7	+6.80 %
PMGD PFV San José II	33.8	36.1	+6.59 %
PMGD PFV San Pedro	27.4	20.2	-26.17 %
PMGD PFV San Rafael	25.7	4.3	-83.12 %
PMGD PFV San Ramiro	100.3	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	23.5	-13.36 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.0	32.1	-2.70 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.1	18.1	+0.01 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.3	30.3	+57.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.3	29.9	-35.49 %
PMGD PFV Don Simón	55.8	64.5	+15.42 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.5	25.8	+1.06 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	28.6	+32.28 %
PMGD PFV Doñihue	68.5	81.0	+18.26 %
PMGD PFV Duquenco Solar	101.1	104.1	+2.97 %
PMGD PFV EA SF Graneros	24.6	29.0	+18.19 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	26.1	31.2	+19.64 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.1	22.7	+7.43 %
PMGD PFV Eclipse	99.2	52.5	-47.09 %
PMGD PFV El Boco	27.0	65.8	+143.67 %
PMGD PFV El Caiquén	42.2	42.2	-0.09 %
PMGD PFV El Cardenal	14.4	14.4	+0.35 %
PMGD PFV El Carpintero	71.1	82.8	+16.47 %
PMGD PFV El Castaño	32.3	36.2	+12.28 %
PMGD PFV El Cernicalo	17.0	16.4	-3.36 %
PMGD PFV El Cernicalo II	17.0	15.2	-10.31 %
PMGD PFV El Chercan	100.8	102.5	+1.66 %
PMGD PFV El Chincol	33.6	32.8	-2.32 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	18.8	-24.58 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	19.5	-1.62 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	11.4	-6.99 %
PMGD PFV El Divisadero	29.2	25.8	-11.60 %
PMGD PFV El Estero	19.6	19.6	+0.10 %
PMGD PFV El Flamenco	88.6	81.4	-8.13 %
PMGD PFV El Gaviotín	81.5	79.1	-2.97 %
PMGD PFV El Huaso	22.4	19.9	-11.34 %
PMGD PFV El Ingenio	85.8	78.4	-8.60 %
PMGD PFV El Interlocutor	22.5	27.3	+21.18 %
PMGD PFV El Laurel	69.5	68.3	-1.73 %
PMGD PFV El Litre	91.5	54.2	-40.75 %
PMGD PFV El Loro Choroy	78.1	88.2	+12.97 %
PMGD PFV El Mirlo	58.5	67.4	+15.14 %
PMGD PFV El Monte	27.0	26.8	-0.70 %
PMGD PFV El Palqui	15.1	20.3	+34.75 %
PMGD PFV El Picurio	33.3	33.1	-0.60 %
PMGD PFV El Pilpen	33.3	33.6	+1.02 %
PMGD PFV El Pitio	33.4	28.6	-14.43 %
PMGD PFV El Piuquen	26.6	27.5	+3.65 %
PMGD PFV El Queltehue	33.3	32.3	-3.09 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	23.3	-29.30 %
PMGD PFV El Queule	62.4	34.7	-44.42 %
PMGD PFV El Rayador	88.4	86.9	-1.72 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.8	28.9	+0.56 %
PMGD PFV El Resplandor	26.0	26.3	+1.27 %
PMGD PFV El Roble	79.4	87.6	+10.33 %
PMGD PFV El Romeral	90.4	87.4	-3.36 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	31.0	-7.34 %
PMGD PFV El Sauce	26.9	27.7	+2.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	5.7	-78.38 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	94.1	94.5	+0.42 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	92.3	92.8	+0.60 %
PMGD PFV Santa Emilia	98.2	98.4	+0.15 %
PMGD PFV Santa Ester	30.6	30.2	-1.28 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.2	27.1	-0.15 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	15.4	-49.34 %
PMGD PFV Santa Laura	33.0	21.3	-35.52 %
PMGD PFV Santa Lucía	45.0	64.1	+42.52 %
PMGD PFV Santa Luisa	29.0	29.6	+1.83 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.6	29.5	-0.24 %
PMGD PFV Santa Pamela	69.2	87.8	+26.90 %
PMGD PFV Santa Rita	30.8	31.2	+1.33 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	96.3	+23.93 %
PMGD PFV Santuario	33.1	29.5	-11.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	23.0	11.2	-51.24 %
PMGD PFV Siete Colores	58.4	37.8	-35.34 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.2	+0.78 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.6	56.6	-9.69 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	19.5	+0.26 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	22.0	-17.26 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.2	15.3	-20.19 %
PMGD PFV Soy Solar	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	71.1	82.8	+16.44 %
PMGD PFV Tabolango	47.9	36.5	-23.86 %
PMGD PFV Talagante	50.2	33.0	-34.30 %
PMGD PFV Talca	61.2	56.4	-7.85 %
PMGD PFV Talhuén	32.7	26.2	-19.85 %
PMGD PFV Tallado	92.7	82.5	-11.01 %
PMGD PFV Tamarama	57.0	57.4	+0.77 %
PMGD PFV Tamarugo	25.6	25.0	-2.42 %
PMGD PFV Tambo Real	26.2	20.3	-22.61 %
PMGD PFV Taranto	94.2	63.2	-32.94 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	42.0	-0.17 %
PMGD PFV Tijeral	13.9	24.9	+78.85 %
PMGD PFV Til Til	26.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	74.5	80.0	+7.41 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.5	26.4	-0.08 %
PMGD PFV Tortuga	2.6	0.0	-99.53 %
PMGD PFV Tranque del Sol	91.0	95.9	+5.41 %
PMGD PFV Trebal	20.0	19.9	-0.15 %
PMGD PFV Trebo	30.1	30.4	+1.23 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	26.5	+4.08 %
PMGD PFV Tricahue II	100.5	72.0	-28.38 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.9	13.1	-51.30 %
PMGD PFV Turquía	11.8	13.1	+10.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	10.9	10.1	-7.27 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	77.9	+63.92 %
PMGD PFV El Trile	59.2	58.2	-1.71 %
PMGD PFV El Turpial	17.6	23.9	+35.91 %
PMGD PFV El Zorzal	28.6	29.2	+2.03 %
PMGD PFV Enami Solar	45.9	50.1	+9.16 %
PMGD PFV Encino	21.9	22.1	+0.59 %
PMGD PFV Encon	76.9	83.4	+8.39 %
PMGD PFV Erinome	27.3	27.7	+1.58 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.6	28.3	-1.08 %
PMGD PFV Esfena	48.0	39.1	-18.59 %
PMGD PFV Esperanza	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	7.0	7.0	-0.14 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.7	8.3	-66.36 %
PMGD PFV Filomena	26.5	26.6	+0.30 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	97.0	90.8	-6.37 %
PMGD PFV Foster	28.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	27.9	48.3	+72.97 %
PMGD PFV Francisco	33.4	32.2	-3.47 %
PMGD PFV Fulgor	22.8	30.7	+34.49 %
PMGD PFV Fuster del Verano	72.2	84.4	+16.87 %
PMGD PFV GR Lemu	54.4	55.4	+1.93 %
PMGD PFV GR Peumo	93.3	93.5	+0.28 %
PMGD PFV GR Pitao	100.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	73.5	63.9	-13.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	18.5	+1.04 %
PMGD PFV Gabriela	102.8	103.6	+0.85 %
PMGD PFV Girasoles	26.3	26.4	+0.34 %
PMGD PFV Granada	101.1	93.5	-7.56 %
PMGD PFV Granate	72.3	84.7	+17.24 %
PMGD PFV Guadalaio	27.2	35.4	+30.18 %
PMGD PFV Guadalupe	59.9	62.0	+3.54 %
PMGD PFV Guanaco Solar	69.8	89.5	+28.14 %
PMGD PFV Guarana	14.1	13.6	-3.56 %
PMGD PFV Helios	29.9	29.7	-0.57 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.7	31.8	+0.32 %
PMGD PFV Homero	33.2	27.9	-15.87 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.9	-52.80 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-90.31 %
PMGD PFV Huape	27.5	27.8	+1.09 %
PMGD PFV Huaquelon	61.7	84.5	+37.02 %
PMGD PFV Huigan	79.3	100.7	+26.91 %
PMGD PFV Hurtado	23.9	30.5	+27.81 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.4	27.9	+5.65 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	22.5	-31.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.0	-97.22 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.6	1.9	+21.15 %
PMGD PFV Valle Este II	86.3	95.2	+10.40 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.7	94.3	+7.46 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	32.0	28.9	-9.78 %
PMGD PFV Ventisquero	95.8	92.7	-3.19 %
PMGD PFV Venturada	102.5	102.6	+0.14 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.4	18.2	-1.03 %
PMGD PFV Victoria	28.5	49.8	+74.58 %
PMGD PFV Villa Alegre	79.5	82.3	+3.55 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.7	28.9	+8.05 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	29.7	+13.36 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	28.2	+0.18 %
PMGD PFV Villa Seca	27.3	17.8	-34.84 %
PMGD PFV Villa Solar	25.3	26.7	+5.50 %
PMGD PFV Violeta	81.5	83.1	+1.96 %
PMGD PFV Vítuco 2B	29.3	30.0	+2.56 %
PMGD PFV Viñas del Sol	29.2	22.1	-24.21 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	42.0	-
PMGD PFV Ñihue	10.0	6.4	-35.76 %
PMGD PFV Ñiquén	33.6	24.2	-27.98 %
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 Calfucó	-	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	-	0.1	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	20.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.1	24.2	+0.42 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.8	27.6	-0.65 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	59.6	+1.29 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	24.5	24.7	+0.86 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.2	91.2	-10.78 %
PMGD PFV Jilguero	15.7	19.9	+26.91 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.3	+4.88 %
PMGD PFV Kaufmann	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.9	22.9	-15.06 %
PMGD PFV La Acacia	94.7	50.9	-46.28 %
PMGD PFV La Blanquina	86.7	88.4	+2.02 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.69 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.4	13.8	+3.29 %
PMGD PFV La Esperanza II	86.3	81.8	-5.24 %
PMGD PFV La Estancia	27.0	26.8	-0.74 %
PMGD PFV La Foresta	29.0	28.8	-0.72 %
PMGD PFV La Frontera	46.0	36.1	-21.64 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	56.5	+0.89 %
PMGD PFV La Huerta	23.5	24.3	+3.52 %
PMGD PFV La Lajuela	62.5	51.2	-18.13 %
PMGD PFV La Ligua	27.0	21.0	-22.15 %
PMGD PFV La Manga	32.3	16.5	-48.87 %
PMGD PFV La Murala	24.8	17.6	-28.85 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.4	107.4	+0.94 %
PMGD PFV La Paz	65.6	51.0	-22.27 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	82.1	101.7	+23.86 %
PMGD PFV La Victoria	91.0	97.4	+7.09 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	5.4	-79.05 %
PMGD PFV Laja Andino	101.3	103.0	+1.76 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.4	19.8	+1.91 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	6.8	-0.52 %
PMGD PFV Las Cabras	26.7	26.8	+0.15 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.7	75.0	+1.79 %
PMGD PFV Las Catitas	42.7	23.9	-43.99 %
PMGD PFV Las Chacras	26.7	24.5	-8.28 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.2	44.6	+3.36 %
PMGD PFV Las Codornices	27.5	34.2	+24.36 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	56.4	-0.90 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.5	33.3	+21.05 %
PMGD PFV Las Majadas	26.0	72.1	+177.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.0	23.0	-14.74 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.2	-78.54 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.3	28.2	-0.35 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	33.2	-1.25 %
PMGD PFV Las Perdices	27.3	25.3	-7.29 %
PMGD PFV Las Rojas	26.8	24.4	-9.07 %
PMGD PFV Las Taguas	93.3	97.5	+4.46 %
PMGD PFV Las Tencas	73.2	72.9	-0.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.6	-
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	-	8.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	32.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafi	-	5.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	7.1	-73.03 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	30.1	31.2	+3.89 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	29.0	23.8	-17.99 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	33.1	8.0	-75.86 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	7.6	15.0	+98.55 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.7	19.4	-42.42 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	50.4	20.2	-60.02 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	30.0	31.2	+4.21 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	27.0	22.7	-15.81 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.9	24.8	-0.48 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	102.1	90.0	-11.86 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	47.2	+14.70 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	72.3	71.7	-0.84 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	15.6	25.7	+64.40 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.1	-56.98 %	Total	24612.9	23940.4	-2.73 %

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	Mayor generación real por control Cota.
PFV Andes Solar II-B	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 2 GNL	92.0	TG2A indisponible. Causa informada: Sobre temperatura de escape, según IF 2024005415.
TER Tocopilla-U16 GNL	21.0	Indisponible. Causa informada: Falla en barra N°1 de 220 kV de S/E Central Tocopilla, según IF 2024005370 y falla en el proceso de partida, según IF 2024005411.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	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 del Desierto	100.0	EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas, según 2024001929.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	92.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	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. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	49.0	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	88.0	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.95 m.s.n.m. y un gasto de 360 MWh.
00:03	STM	SDAC habilitado.
00:52	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cerrada, cancelado IF 2024005362.
08:48	RNE	C. PFV Sol del Desierto EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas de potencias y corrientes, según IL 2024001929.
09:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 2024127064.
11:03	Transelec	S/E Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Intermitencia de la URT del patio de 500 kV, según SICF 2024127010 y 2024127011.
11:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127064.
13:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2024005370.
13:00	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005405.
14:14	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:47	Transelec	S/E Atacama 52J8 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar condición de transferencia del 89J8-3 por falla en caja de control, según SICF 2024127220 y 2024127221.
15:19	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 8.3 MW. Causa informada: Falla externa, según 2024005395.
15:27	Transelec	Línea de 220 kV Quillota – El Chacay – Piuquenes 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 183 MW de consumos correspondiente a Cía. Minera Los Pelambres, según IF 2024005414.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 indisponible. Causa informada: Bajo nivel de tensión, según IF 2024005409.
15:30	AES Andes	C. Alfalfal U-1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 130 MW. Causa informada: Perturbación por falla externa, según IF 2024005403 y 2024005404.
15:30	RNE	C. PFV Quilapilún sale del servicio en forma intempestiva con 84 MW. Causa informada: Falla en línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2, según IF 2024005406.
15:30	AES Andes	C. Queltehués U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005399.
15:30	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005401.
15:30	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena interrupción forzada por protecciones, se pierden 192 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:31	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 34.7 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chicureo y El Manzano. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024005402 y 2024005407.
15:32	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación Codelco División Andina pierde 30 MW de consumos. Causa informada: Incendio bajo la línea.
15:32	Enel Green Power	C. PFV El Manzano sale del servicio en forma intempestiva con 77 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2024005394.
15:32	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2024005397.
15:32	RNE	C. PFV Meseta de los Andes sale del servicio en forma intempestiva con 131 MW. Causa informada: perturbación por falla en línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2.
15:37	Codelco Andina	Codelco División Andina inicia normalización de consumos.
15:45	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 2 cerrada, según IF 2024005407.
15:51	STM	S/E Chicureo normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005408.
15:52	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada, se inicia normalización de los consumos de las SS/EE Santa Filomena, La Confluencia y Maitenes.

Hora	Centro de Control	Observación
15:54	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005395.
15:54	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005397.
15:54	STM	Línea de 220 kV Polpaico - El Salto 1 cerrada, según IF 2024005402.
15:55	STM	S/E El Manzano normalizados la totalidad de los consumos, según IF 2024005393.
15:56	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y relleno de gas SF6, según SICF 2024127274.
15:59	Transec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay- Piuquenes 1 cerrada.
16:00	Transec	Línea de 220 kV Quillota - El Chacay - Piuquenes 2 cerrada.
16:03	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
16:22	AES Andes	C. Queltehues U-3 disponible y en servicio, según IF 2024005399.
16:40	Enel Green Power	C. PFV El Manzano disponible y en servicio, según IF 2024005394.
17:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Las Tórtolas cerrada.
17:08	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 44 MW, según IF 2024005398.
17:08	Colbún	C. Juncalito U1 sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW, según IF 2024005400.
17:08	RNE	C. PFV Meseta de los Andes disponible y en servicio.
17:16	Acciona	C. PFV Usya cancelada limitación a participar en control primario de frecuencia, según IL 2024001906.
17:16	Transec	S/E Atacama 52J8 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127220 y 2024127221.
17:25	AES Andes	C. Alfalfal U-1 disponible y en servicio, según IF 2024005403.
17:26	STS	C. Coronel limitada a un máximo de 3 horas en servicio a mínimo técnico. Causa informada: Control de presión de vacío de sumideros de aceite, según IL 2024001930.
17:40	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada, según IF 2024005405.
17:49	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, según IF 2024005401.
18:00	CGE - Transmisión	S/E Parral 52BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127274.
18:05	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005411.
18:30	RNE	C. PFV Quilapilún disponible y en servicio, según IF 2024005406.
18:30	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico - Quilapilún 2 cerrada.
19:47	AES Andes	C. Alfalfal U-2 disponible y en servicio, según IF 2024005404.
19:53	Colbún	C. Hornitos disponible y en servicio, según IF 2024005398.
20:12	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 45 MW. Causa informada: Falla sistema de control, según IF 2024005410.
20:20	Enel Generación	C. Atacama 2 limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932.
20:29	AES Andes	C. Alfalfal equipo BESS VR-2 disponible, según IF 2024005409.
21:00	Celeoredes	S/E Hornitos con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol, tiempo de respuesta en caso de requerirse maniobras 1 hora, según IL 2024001931.
21:39	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio, según IF 2024005410.
21:52	Colbún	C. Juncalito U1 disponible y en servicio, según IF 2024005400.
22:19	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio de forma intempestiva con 110 MW. Causa informada: Sobretemperatura de escape, según IF 2024005415.
22:33	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Alta Vibraciones, según IF 2024005412.
22:54	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2024005412.
23:57	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024005411.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21 [MW/m]
08:27	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:44	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.
09:14	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.
19:00	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.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
20:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 34,4 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 521,3 [MW]
23:59	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -392.8 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	08/12/2024	20:04	09/12/2024	06:10
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.	08/12/2024	20:05	09/12/2024	08:19
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.	08/12/2024	23:39	09/12/2024	06:08
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	08/12/2024	23:39	09/12/2024	06:08
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	09/12/2024	10:50	09/12/2024	21:03
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	09/12/2024	20:18		
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.	09/12/2024	21:17		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/12/2024	23:25		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/12/2024	23:25		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	09/12/2024	23:46		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/12/2024	02:30	09/12/2024	09:22
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	02:32	09/12/2024	09:22
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	07/12/2024	02:32	09/12/2024	06:46
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/12/2024	19:35	09/12/2024	11:25
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	07/12/2024	22:38	09/12/2024	05:37
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	08/12/2024	01:27	09/12/2024	05:38
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1.	08/12/2024	01:41	09/12/2024	05:40
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	00:39	09/12/2024	06:08
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	09/12/2024	03:48	09/12/2024	05:10
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	09/12/2024	06:41		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	09/12/2024	07:31	09/12/2024	19:33
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	12:14	09/12/2024	17:21
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	09/12/2024	13:09	09/12/2024	17:24
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/12/2024	22:00		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	22:25		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	09/12/2024	23:42		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	09/12/2024	23:59		

ANEXO N°4

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

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 375
 Total registros Subsección: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024118870	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	29556 29569 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 36434	S/E CAMERA PINTO 127 S/E CAMERA PINTO 128 S/E CAMPOS DEL SOL FT1 S/E CAMPOS DEL SOL FT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FT21 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL F1A1 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL F18 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL F1A3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL F1A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión pafios 127 y 128 en S/E Camera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento. Integrar a equipos primarios de S/E Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	trabajos se realizarán en horario nocturno fuera de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 20:00	
2024121222	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 36434	S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL F1A1 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL F18 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL F1A3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL F1A3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Campos del Sol se realizará trabajos por mantenimiento integral de equipos primarios.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de GEP	Desconexión se realizará fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 20:00	
2024124464	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12278	S/E RAPEL ITS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafio ITS. Reducciones: S/E Rapel: No reconectar los interruptores asociados al transformador TMS de 220V/63,3 kV y la Barra de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 kV sección 2 o pafio de transformación ITS de S/E Rapel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 15:30		
2024127274	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	473	S/E PARRAL	1295	S/E PARRAL BS	Refuerzo de SFG	Sin Limitaciones	Revisión y relleno de gas SF6 en interruptor 5285 de S/E Chilán con la instalación en servicio, debido a que equipo presenta alarma activa. Como condición operacional, se requiere la prevención de reconectar la barra de 66 kV de S/E Chilán. No se presentan consumos afectables.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y la continuidad del suministro eléctrico, se requiere realizar revisión y relleno de gas SF6 en interruptor 5285 de S/E Chilán con la instalación en servicio, debido a que equipo presenta alarma activa. Como condición operacional, se requiere la prevención de reconectar la barra de 66 kV de S/E Chilán. No se presentan consumos afectables.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 15:30	
2024123953	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MFB Cargadores de batería S/E Pan de Azúcar.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:30		
2024127220	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CURSO FORZOSO, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del BSB-3, cierre y apertura del equipo BSB-3. Se realizará transferencia de prueba.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:30		
2024127221	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	21203	PA S/E ATACAMA.III	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CURSO FORZOSO, S/E Atacama: Sustitución de contactor de cierre en caja de control del BSB-3, cierre y apertura del equipo BSB-3. Se realizará transferencia de prueba.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:30		
2024126063	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILICURA	33604 33637 33629 33630 33631 33632 33633 33634 33635 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025	S/E QUILICURA C131 [EN_REVISION] S/E QUILICURA CT32 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C18 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C20 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C21 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C22 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C23 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C14 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C55 S/E QUILICURA D16 S/E QUILICURA D2 BA S/E QUILICURA 110KV BP1 BA S/E QUILICURA 110KV BP2 BA S/E QUILICURA 230V BP5 BA S/E QUILICURA 230V BP1 BA S/E QUILICURA 120V BP2 BA S/E QUILICURA 120V BP5 BA S/E QUILICURA 120V BP4 BA S/E QUILICURA 120V BP3 BA S/E QUILICURA 120V BP4 BA S/E QUILICURA 120V BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislaciones de equipos en el pafios AT y MT de la subestación.	Operación inadecuada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente sellado ITS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:00	
2024126067	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E QUILICURA	33604 33637 33629 33630 33631 33632 33633 33634 33635 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025	S/E QUILICURA C131 [EN_REVISION] S/E QUILICURA CT32 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C18 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C20 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C21 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C22 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C23 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C14 [EN_REVISION] S/E QUILICURA C55 S/E QUILICURA D16 S/E QUILICURA D2 BA S/E QUILICURA 110KV BP1 BA S/E QUILICURA 110KV BP2 BA S/E QUILICURA 230V BP5 BA S/E QUILICURA 230V BP1 BA S/E QUILICURA 120V BP2 BA S/E QUILICURA 120V BP5 BA S/E QUILICURA 120V BP4 BA S/E QUILICURA 120V BP3 BA S/E QUILICURA 120V BP4 BA S/E QUILICURA 120V BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislaciones de equipos en el pafios AT y MT de la subestación.	Operación inadecuada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente sellado ITS solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Refueldoración con ISO: 2024126063 - 2024126065	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 14:00	
2024125134	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	3118	S/E RAPEL I3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac según SODI N°594, por lavado de aislación en equipos de barra 220 kV, requiere orden de no reconectar interruptor 5213 de S/E Rapel.	Trabajo de terceros en sus instalaciones.	A solicitud de Transelac según SODI N°594, por lavado de aislación en equipos de barra 220 kV, requiere orden de no reconectar interruptor 5213 de S/E Rapel.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 12:30	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 375
Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	H Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124462	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12277	S/E RAPEL IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño IT2. Coordinado con Chiquinta, CEE y C. Rapel.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño IT2. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados al TR2 de 220/66/13,8 kV y a la Barra de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kV sección 2 o paño de transformación IT2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 12:30
2024124711	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TECNICA S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29889	S/E GUARDAMARINA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar 52H2 de SE Guardamarina asociado a Línea 110 kV Guardamarina - Esmertada por temas de lavado de aislación de línea indicada. Famosas asociadas a SD 2024122709	Famosa con riesgo controlado	Se requiere No Reconectar 52H2 en SE Esmertada y 52H2 en SE Guardamarina, solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 12554 registro interno Transmex)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 12:00
2024123954	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPB Cargadores de batería en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: MPB Cargador de Batería N° 2 de 48 Vcc lado SS.GG. 220 kV, según programa de mantenimiento 2024. 1.- Limpieza general. 2.- Revisión de niveles de Tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. P. Azúcar a SS.AA. C.A. P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay. Subestación P. Azúcar, Cargador de Batería N°2 48 Vcc Delimitar y señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, En Paño del de Vcc, Interruptor N°2 Inter. Cargador de Baterías N°1 de 48 Vcc Verificar Cerrado o Cerrar A disposición del jefe de Faena. Subestación P. Azúcar, En Paño del de Vcc, Interruptor N°3 Inter. Cargador de Baterías N°2 de 48 Vcc Abrir y señalizar A disposición del jefe de Faena. Subestación P. Azúcar, En Paño SAC de Vcc, Interruptor N°15 Alim. Cargador de Baterías N°2 de 48 Vcc Abrir y señalizar A disposición del jefe de Faena. Subestación P. Azúcar, Normalización del Cargador de Baterías N°2 de 48 Vcc ——— Ejecutar secuencia inversa a su funcionamiento del Cerrado a Abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 11:30
2024124461	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12276	S/E RAPEL IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño IT1. Coordinado con Chiquinta, CEE y C. Rapel.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño IT1. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar los interruptores asociados al TR1 de 220/66/13,8 kV y a la Barra de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Barra de 220 kV sección 1 o paño de transformación IT1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 11:00
2024125938	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Puerto Montt: Atención faja canal de Comunicaciones Salda LINA A Puffingue (gruabas con extremo Los Lagos y Corra Nava)	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Temuco o SCADA Cautín o SCADA Chusillos o SCADA Lantaro o SCADA Los Lagos o SCADA Nahuel o SCADA Puyallán Norte o SCADA Puyallán - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 10:00
2024121832	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- R/E Pomuyeu: Retiro y montaje de batería en Banco N°1 de 48Vcc.	Bajo	Actividades: R/E Pomuyeu: Retiro y montaje de batería en Banco N°1 de 48Vcc. Instalaciones en Riesgo: Radioestación Pomuyeu. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bleques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 10:00
2024123398	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán actividades de ajustes en rele Edac de la SE Miraflores según correo enviado por Marcelo Chulietes el 12 de junio 2024, requiere la SE en Local.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán actividades de ajustes en rele Edac de la SE Miraflores, requiere la SE en Local.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:30
2024124202	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Las Tortolas: Modificación de Firewall. Optimización en las configuraciones de Firewall para optimizar el uso del enlace de respaldo y control intermitencias de enlace respaldo clarifex.	Intermitencia en la comunicación -> con con S/E Las Tortolas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00
2024127036	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1699	S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1	15489 15454 15490	S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 HT1 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 HT2 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión a línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora y Bombeo N°1 para reparación o cambio de prensa dañada de aislador line post 110 kV. Revisión de cable en sector dañado. Principales amenazas: Corte de Cable o Faja a tierra por contacto de cable con estructura. Condiciones requeridas: Alberto 52H1, Alberto 89H2-2, Cerrado 89H1-27 en S/E Manto Verde, Alberto 52H1, Alberto 89H1-2, Cerrado 89H1-27 S/E Planta Desaladora y Bombeo N°1, Alberto 52H2, Alberto 89H2-2, Cerrado 89H2-27 en S/E Bombeo 2.	Riesgo controlado. Trabajos realizados por personal calificado y siguiendo procedimientos seguros de trabajo	Se requiere la desconexión a línea 110 kV Manto Verde – Planta Desaladora y Bombeo N°1 para reparación o cambio de prensa dañada de aislador line post 110 kV. Revisión de cable en sector dañado. Principales amenazas: Corte de Cable o Faja a tierra por contacto de cable con estructura. Condiciones requeridas: Alberto 52H1, Alberto 89H1-2, Cerrado 89H1-27 en S/E Manto Verde, Alberto 52H1, Alberto 89H1-2, Cerrado 89H1-27 S/E Planta Desaladora y Bombeo N°1, Alberto 52H2, Alberto 89H2-2, Cerrado 89H2-27 en S/E Bombeo 2.	No tiene consumo afectado	MANTOVERDE S.A.	ninguno			09-12-24 09:00
2024121348	Subestación	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS JS	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 12838 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52S de S/E Los Vilos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00
2024124344	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 52T en S/E Los Vilos a solicitud de Transmex debido a trabajos de lavado de aislación con equipos energizados a los buching de entrada de la GIS lado 220 kV y parto de 220V por parte de Minera Los Pelambres.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Minera Los Pelambres.	Documento gestionado a solicitud de Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00
2024121425	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	12747	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de paño 220 kV en S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a paño servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar 52S1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos de paño 220 kV en S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a paño servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar 52S1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00
2024121456	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 52T en S/E Los Vilos a solicitud de Transmex debido a trabajos de lavado de aislación con equipos energizados en parte de 220 kV incluye marco de barras y de líneas.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmex.	Documento gestionado a solicitud de Transmex.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00
2024123390	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 15451 15461 29605 29606 29607 29614 29129 29930 29931 29932 29933 29934 29935 29936 29937 34760 35161	S/E AGUA SANTA J2 S/E AGUA SANTA IT1 S/E AGUA SANTA IT1 S/E AGUA SANTA BT1 S/E AGUA SANTA H7 S/E AGUA SANTA H8 S/E AGUA SANTA H9 S/E AGUA SANTA H10 S/E AGUA SANTA H11 S/E AGUA SANTA BT3 S/E AGUA SANTA BT2 S/E AGUA SANTA BT5A S/E AGUA SANTA H1 S/E AGUA SANTA H2 S/E AGUA SANTA H3 S/E AGUA SANTA H4 S/E AGUA SANTA H16 S/E AGUA SANTA H15 S/E AGUA SANTA H14 S/E AGUA SANTA H13 S/E AGUA SANTA H12 S/E AGUA SANTA BSA1 S/E AGUA SANTA BSA2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Subestación: 189

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio						
2024123400	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	799	S/E SAN FELIPE	4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 15542 15608 23499 23502 23504 24644 31505 31506 31507 34770 34771	S/E SAN FELIPE H1 S/E SAN FELIPE H2 S/E SAN FELIPE H5 PA S/E SAN FELIPE HT1 S/E SAN FELIPE HT2 PA S/E SAN FELIPE CT1 S/E SAN FELIPE CT2 PA S/E SAN FELIPE C1 PA S/E SAN FELIPE C2 S/E SAN FELIPE C4 S/E SAN FELIPE C3 S/E SAN FELIPE F1 S/E SAN FELIPE F2 S/E SAN FELIPE FTS S/E SAN FELIPE CT3 PA S/E SAN FELIPE CB PA S/E SAN FELIPE CB PA S/E SAN FELIPE C7 PA S/E SAN FELIPE C3A2 S/E SAN FELIPE C3 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE ET4 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE ET4 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE ET4 [EN_REVISION] S/E SAN FELIPE C3A1 S/E SAN FELIPE F5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 09:00								
										15740 15741 15739 34763 6164 34764 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 31150 31151 34765 34766 34767 34768 34769	S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] H1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] ET3 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] HR2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] CSA2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] C6 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] CSA1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] H1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] H2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] HR1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] HT1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] HT2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] CT1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] CT2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] C1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] C2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] C3 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] C4 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] C5 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] E1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] E2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] HT1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] BC1 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] BC2 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] BC3 S/E SAN RAFAEL [CHILQUINTA] BC4										Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno	09-12-24 09:00

2024120261	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO A LOS ENLACES DE COMUNICACIONES DE LA SUBESTACION, SE REVISARA LAS ANTENAS, CABLEADO DE COMUNICACION, PROGRAMACION Y REVISION DE SWITCH DE COMUNICACIONES.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: NINGUNA	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024119675	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SE EL Tesoro: Lavado de Aislación a equipos primarios y aisladores asociados a marzo de linea Palo J2	No Reconectar.	SE CENTINELA 5214 Y 5225	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024123407	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a SCADA SGR en S/E Pampa Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento a SCADA SGR en S/E Pampa Tigre. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024125443	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	921	S/E LOS ANDES (FFCC)	17425 17426 17427 17428	S/E LOS ANDES (FFCC) F1 S/E LOS ANDES (FFCC) F2 S/E LOS ANDES (FFCC) F3 S/E LOS ANDES (FFCC) F4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en pafios seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado.	se requiere precaución de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024125698	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Traiguén: trabajos previos Scada asociados al NUP N°3894, se realizaran configuraciones e integración de la nueva RTU ingresen en S/E Traiguén, intervención SCADA de la subestación y del servidor SCADA de Temuco, por la integración de los nuevos pafios.	Riesgo medio, trabajos en instalaciones en servicio.	S/E Traiguén: trabajos previos Scada asociados al NUP N°3894, se realizaran configuraciones e integración de la nueva RTU ingresen en S/E Traiguén, intervención SCADA de la subestación y del servidor SCADA de Temuco, por la integración de los nuevos pafios.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024125957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Los Lagos: Atención falla canal de Comunicaciones Scada LAN A grupos con extremo Puerto Montt, Pullique y Cerro Naul.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA Los Lagos o SCADA Pullique - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024125796	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	3078 3079 3980 3981 3983 13355 13365 17460 17461 24653 24654	S/E PANAMERICANA AT1 S/E PANAMERICANA ET1 S/E PANAMERICANA AT2 S/E PANAMERICANA ET2 S/E PANAMERICANA ET4 S/E PANAMERICANA AT4 S/E PANAMERICANA A1 S/E PANAMERICANA A2 S/E PANAMERICANA HT1 S/E PANAMERICANA CT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación a Barra Principal N°1 y N°2 y equipos en el patio 110 kV y 12 kV (AT/MT) de subestación Panamericana	Operación indeseada de pafios mientras se ejecute el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frente a una operación automática del componente señalizado STS solo necesitará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
										3078 3079 3980 3981 3983 13355 13365 17460 17461 24653 24654	S/E PANAMERICANA AT1 S/E PANAMERICANA ET1 S/E PANAMERICANA AT2 S/E PANAMERICANA ET2 S/E PANAMERICANA ET4 S/E PANAMERICANA AT4 S/E PANAMERICANA A1 S/E PANAMERICANA A2 S/E PANAMERICANA HT1 S/E PANAMERICANA CT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación a Barra Principal N°1 y N°2 y equipos en el patio 110 kV y 12 kV (AT/MT) de subestación Panamericana	Operación indeseada de pafios mientras se ejecute el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frente a una operación automática del componente señalizado STS solo necesitará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024124576	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charria: Investigación y corrección alarma falla IRIG-B Relé CSD-25A/B/SS-AA 500 kV.	Bajo	Actividades: SE Charria: Investigación y corrección alarma falla IRIG-B Relé CSD-25A/B/SS-AA 500 kV. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charria o SS-AA, C.C. Charria o SS-AA, C.A. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024125483	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2331	S/E LOS VARONES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Varones: Montajes de postes, cámaras y equipos de comunicación para el Sistema de seguridad. Configuraciones y puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Los Varones o SS-AA, C.A. Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Varones: Montajes de postes, cámaras y equipos de comunicación para el Sistema de seguridad. Configuraciones y puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Los Varones o SS-AA, C.A. Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Varones, racks contiguos al STS y al de telecomunicaciones Bloques Visual No se interverdrán otros racks. Subestación Los Varones, tableros de alimentación. Bloqueo Visual y candado de bloques. Solo se interverdrá el tablero general para conexión de racks STS a automáticos de reserva existente.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
										grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Varones: Montajes de postes, cámaras y equipos de comunicación para el Sistema de seguridad. Configuraciones y puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Los Varones o SS-AA, C.A. Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Varones: Montajes de postes, cámaras y equipos de comunicación para el Sistema de seguridad. Configuraciones y puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Los Varones o SS-AA, C.A. Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Varones, racks contiguos al STS y al de telecomunicaciones Bloques Visual No se interverdrán otros racks. Subestación Los Varones, tableros de alimentación. Bloqueo Visual y candado de bloques. Solo se interverdrá el tablero general para conexión de racks STS a automáticos de reserva existente.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024126258	Subestación	Rechazado	PARKIE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34224 34225 34226 34227	S/E SANTO DOMINGO F1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F2 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F3 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PPV Leyda). Corte de combiner buses y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PPV Leyda). Corte de combiner buses y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024120796	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Tendido de fibra óptica desde marco de líneas hasta armario de control y protecciones de pafio B3, instalación ODF, Mufa y fusiónado de fibra, Equipo no vinculado al sistema en operación. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A. Laja o SS-AA, C.C. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido de fibra óptica desde marco de líneas hasta armario de control y protecciones de pafio B3, instalación ODF, Mufa y fusiónado de fibra, Equipo no vinculado al sistema en operación. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A. Laja o SS-AA, C.C. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024120260	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO A LOS ENLACES DE COMUNICACIONES DE LA SUBESTACION, SE REVISARA LAS ANTENAS, CABLEADO DE COMUNICACION, PROGRAMACION Y REVISION DE SWITCH DE COMUNICACIONES.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: NINGUNA	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024124577	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charria: Investigación y corrección alarma falla IRIG-B Relé CSD-25A/B/SS-AA 500 kV.	Bajo	Actividades: SE Charria: Investigación y corrección alarma falla IRIG-B Relé CSD-25A/B/SS-AA 500 kV. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charria o SS-AA, C.C. Charria o SS-AA, C.A. Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00
2024125782	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	698	TAP OFF LO ESPIÑO	17433 17434 17435 17436	S/E LO ESPIÑO A1-1 S/E LO ESPIÑO A1-2 S/E LO ESPIÑO A3-1 S/E LO ESPIÑO A3-2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación a Barra Principal N°1 y N°2 y equipos en el patio 110 kV de subestaciones La Espina y Panamericana	Operación indeseada de pafios mientras se ejecute el lavado de aislación. Los componentes NO se lavan simultáneamente.	Frente a una operación automática del componente señalizado STS solo necesitará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120880	Subestación	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	30564	S/E PARINACOTA J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de SAESA se requiere no reconectar interruptor 5233 de SE Parinacota por fallas de lavado de aislamiento Paños 220 kV R, IS, Barra de Transferencia, Marco de Barra y Línea en S/E Parinacota.	Riesgos propios de lavado de equipos energizados, se tomarán todas las medidas de precaución necesarias.	Se solicitará la vigencia y suscripción de forma diaria dentro de los horarios indicados. Aviso al CEN SD 2024120541_09 al 13-12-2024	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121093	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLUFOS	3272	BA S/E GEOGLUFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifo: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Catáluz la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A. Restricciones: Geoglifos, S212, S24, S26, S261 No reconectar instalaciones en Riesgo: S5.GS, SE Geoglifo o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras. Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por tránsito.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121808	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Cero: Limpieza Manual de aislación, Revisión de ferretería E 210 A L28 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 kV Los Mayos - El Llano - Quilapilun C1.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: No reconectar interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125419	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL J10 [EN REVISION] S/E ALGARROBAL J11 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de tendido de conductor de Alta Frecuencia e instalación de caja de sintonía desde los TC10 Entrada de Línea hasta Tablero de Teleprotecciones en la Sala Diagonal 4	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125358	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1902	BA S/E ATACAMA 23KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Molyb (SODI S), Lavado de aisladores con línea energizada.	Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de molyb. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Atacama, S2171 y S261 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121366	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1299 1306	S/E PELEQUÉN B1 S/E PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomen del S281 y S284 de SE Pelequén, bloqueo de recomen del S282 de SE San Fernando y bloques de recomen del S284 de Mallo Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121382	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1305	S/E PELEQUÉN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Recomend Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Giral S34V T1 S/E Pelequén. Lo anterior por fallas de obras civiles cercanas a roles MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 388 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Recomend Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Giral S34V T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121401	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	501 1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra) en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220kV, paños J1, J2, J3, J4, J62, J62, J62 (percoro), incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de aislación a equipos asociados a paño servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S2381 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S2382 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S265 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S267 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S233 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121780	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGENÍA ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21952	S/E CHACAYA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PES protección sistema S7, asociado a NUP 4716.	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: A disposición de jefe de faena S217/8907-1/8907-2/8907-3/523/8908-1/8908-2/8908-3 - ABIERTO 8907-2 T1 y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121346	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CANTILLAR	tendido_cable	otros: tendido_cable	Roca y poda franja sembradora	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Nivel de riesgo Bajo	SODI N° 12799: Roca, corta y poda de árboles, en caso de falla no reconectar coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122140	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12953, se solicita bloqueo a la recomend inmovilizado interruptor S242 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123676	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO IAHEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Integración y pruebas punto a punto (nivel 3) en SCADA e ICCP en paños J7B y J7C.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Integración y pruebas punto a punto (nivel 3) en SCADA e ICCP en paños J7B y J7C. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA-nodo Cerro Navia y Alto Ahual. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122243	Subestación	Rechazado	COMPAÑÍA MINERA ZALDIVAR SPA	386	Intervención	Origen Interno	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	23203	S/E ZALDIVAR J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2 asociados al paño J1 ubicada en la SE Zaldívar propiedad de compañía Minera Zaldívar SPA, según EPAP 06/2023 (Documento: SENEKOP-S-PIN-19-01-ESTO-1085), SE Puntas Decreto ID_19_04_ON_01.	Riesgo bajo, trabajo de software	la solicitud de Transelco, consiste en la realización de modificación de ajustes. La misma se entregará a través del paño J1 y a través del paño J2	No tiene consumo afectado		modificación_protección		09-12-24 08:00	
2024123873	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2258	S/E NUEVA ANCLUD	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Anclud: Trabajos fuera de patio energizado NUP 3886 Montaje de Reactor 50 kVAr de 63.500 kg.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5 AA, C.A. Nueva Anclud. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122370	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desmontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B9BTT1-2 y B9BT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S215 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Paño J11 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desmontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B9BTT1-2 y B9BT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S215 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desmontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B9BTT1-2 y B9BT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S215 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Paño J12 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desmontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9BT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B9BTT1-2 y B9BT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S215 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122766	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Trabajos Generales Remonta OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Trabajos Generales Remonta OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6. Restricciones: Parinas, S245 No reconectar instalaciones en Riesgo. Reactor DS 500 kV Parinas a Paño Cent. Diag. DMS Parinas a Barra 2 500 kV, Principal 2 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 375
 Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	R(s)	Substitución	R(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121340	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR OHLE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado mecanizado de aislación LT 1320 V Rio Salado - Límite. Trabajos realizados por Cordón. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria entre los 08:00 y 18:00.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124467	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de retiro de equipos fuera de servicio en sala de comunicaciones -	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: Retiro de equipo multiplexar en distrito que se encuentra fuera de servicio - Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Ancoas - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125097	Subestación	Aprobado sin actuación	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: Desmagnetizado en patio de 220 V -.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Temuco o SS.AA. C.A. Temuco - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fama: No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121292	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3807 Ampliación S/E La Ronda - La precalentadora de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTCP, Int. Giro y Aplomo.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 / S2B5 de SE San Fernando y la precaución operacional de no reconectar el S2B72 de SE San Vicente de Tr.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121297	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CTS	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP3807 Ampliación S/E La Ronda - La precalentadora de Patio AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTCP, Int. Giro y Aplomo.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S2C1, S2C2, S2C3 de SE La Ronda, además de la precaución operacional de no reconectar el S2C73 de SE La Ronda. Se envía SDOH informativa 7.1 a Compañía General de Electricidad S.A	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121543	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL 110 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL 111 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de Anclaje, tendido y conexionalado entre tableros dentro de la sala de la Diagonal 4, incluído grúatas punto a punto, amarrado y alimentación de SSA de los mismo, Prueba de Fibra y fusión	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121377	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	27906 22442 22443	S/E EL TESORO 220 IV S/E EL TESORO 111 S/E EL TESORO 112	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro. Sefalizar y No reconectar S2T1, S2T72, S22, S/E Centinela. Sefalizar y No Reconectar S224 y S225	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121421	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL 110 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL 111 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de tendido en suelo de la Fibra óptica, envoltado definitivo, Fundeo y instalación de malla con la fibra que va a la Sala de la Diagonal 4	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121503	Subestación	Ejecución Exitosa	CONESO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16720	S/E SECCIONADORA FRANCISCO B	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se Lavado de aislación equipos primarios patio 220 kv, marcos de barras y líneas en S/E Paposo. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios patio 220 kv, marcos de barras y líneas en S/E Paposo. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123541	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	511 513	BA S/E PAPOSO 220KV BP1 BA S/E PAPOSO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Paposo. Lavado de aislación equipos primarios patio 220kv paños 11, 12, 15, 11C1, 11C2 y marcos de barra y línea.	Bajo	Restricciones: Subestación Paposo, S211, S210, S205 con bloqueo a la reconexión. Subestación Paposo, S2T61, S2T62, S20T61, S20T62 con bloqueo a la reconexión. Subestación Paposo, S21T3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Taltal, S2121 con bloqueo a la reconexión. Subestación Catherly, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Franciscas, S213 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Paposo o Barra 220 kV, Sección 2 Paposo o Palla Seccionador 2021 Paposo o Sempalpa Transformación 11C2 Paposo o Sempalpa Transformación 11C2 Paposo o L 220KV PAP-TAT-CAH, C1 o L 220KV PAP-TAT-11C2, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123640	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	23401	S/E PAPOSO 113	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar S2T3 da S/E Paposo a solicitud de Transelco por temas de levante de aislación equipos primarios patio 220kv paños 11, 12, 15, 11C1, 11C2 y marcos de barra y línea en S/E Paposo.	Riesgo controlado por Transelco.	Fuente coordinada con Transelco, con aviso de suspensión diaria. (SDOH 13009 Transelco, registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123956	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	357	PAN DE AZÚCAR 220V/13.8 kV 150kVIA. AT10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, ATR 10 - - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección ETT sistema #2 GE T60. Corrección de alambrado en caso de ser necesario. Avería M2 N° 10099341 (OM 3047586). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 P. Azúcar o Tr. Tifático 10 220V/138kV. Azúcar o Palla Cent. Diag. 1. D11 P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloqueo de trip sobre S2T72S. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S211. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S21T10. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S21T10. Bloqueo de trip sobre S7B 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23626	PA S/E PAN DE AZÚCAR 111	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, ATR 10 - - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección ETT sistema #2 GE T60. Corrección de alambrado en caso de ser necesario. Avería M2 N° 10099341 (OM 3047586). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 P. Azúcar o Tr. Tifático 10 220V/138kV. Azúcar o Palla Cent. Diag. 1. D11 P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S2T72S. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S211. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S21T10. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 2 Bloques de trip sobre S7B 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123958	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23626	PA S/E PAN DE AZÚCAR 111	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de Protecciones en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: SE Pan de Azúcar, ATR 10 - - 1) Revisión circuito de medición de corrientes en protección ETT sistema #2 GE T60. Corrección de alambrado en caso de ser necesario. Avería M2 N° 10099341 (OM 3047585). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tifático 06, 220V/13,2kv P. Azúcar o CER 01, 13 kV P. Azúcar o Tr. Tifático 10 220V/138kV P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación P. Azúcar, Palla 111: Controlador de Palla con Protección SOBFI Bloqueo retro SOBFI Etapa 1 sobre S211.1. Requiere SP. Subestación P. Azúcar, Palla 111: Controlador de Palla con Protección SOBFI Bloqueo trip SOBFI Etapa 2 sobre S212.1. Requiere SP. Subestación P. Azúcar, Palla 111: Controlador de Palla con Protección SOBFI Bloqueo trip SOBFI Etapa 2 sobre S21T10. Requiere SP.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
20241215412	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL 110 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL 111 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de excavación manual instalación de cámara prefabricada y banco ductos a trincheras asientados de la diagonal 4	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar el trabajo.	Sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124043	Subestación	Ejecución Exitosa	ENAE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	22750	S/E MEJILLONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB a interruptor S2 H4 y cambio de líneas aéreas (conductores) de alimentación a S/E Enxaw de 110 kV, desde est. A-1 a est. A-14	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Mejillones: Abiertos S2H4, B9H4-1 y B9H4-2. Cerrado B9H4-2T. S/E CO Enxaw: Abiertos S201, S202, B9H7T y B9H1	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124063	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEXIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO J81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para reemplazamiento a paño J81 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Abierto S2R1S, B9R1S-1 y B9R1S-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para reemplazamiento a paño J81 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Abierto S2R1S, B9R1S-1 y B9R1S-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124097	Subestación	Ejecución Exitosa	ENAE S.A.	363	Desconexión	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAE	17823 24029 24030	S/E CENTRAL DIESEL ENAE 110 KV BP S/E CENTRAL DIESEL ENAE D2 S/E CENTRAL DIESEL ENAE D1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB a interruptor S2 H4 y cambio de líneas aéreas (conductores) de alimentación a S/E Enxaw de 110 kV, desde est. A-1 a est. A-14	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Mejillones: Abiertos S2H4, B9H4-1 y B9H4-2. Cerrado B9H4-2T. S/E CO Enxaw: Abiertos S201, S202, B9H7T, B9H7T y B9H1	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124917	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILDS	30533	S/E LOS VILDS B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres. Por lavado de aislación energizados paño J6.	Bajo	A solicitud de Minera Los Pelambres, según SDO 2412 por lavado de aislación energizados paño J6. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos (No reconectar) - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos, 6 Paño Seccionador J502 - Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SDO a tenerse: 2028 - Prime 2027 - Los Esplines.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124322	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	15172 22635	PA S/E ANCOA B9 S/E ANCOA L11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Anco: Cambio de Gateway en protecciones S1-S2 Paño P9/111 para conexión remota de protecciones. Se dejarán las protecciones en modo test y con block de pruebas insertado, los trabajos serán de manera alternada siempre manteniendo un sistema de protección en servicio. Se debe realizar pruebas de comunicación e intersección con las protecciones. Protecciones del paño R9/111 de SE Anco a momento de cambiar el Gateway se tendrá insertado Block de Prueba y en modo test.	Trip indexado de paño R9/111 S/E Anco, el que se mitiga insertando block de prueba y dejando protecciones en modo test. Pérdida de telecom control y supervisión < 5 min, con personal en terreno a disposición	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124699	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAUQUITO	672 13233	S/E CHUMAUQUITO CT S/E CHUMAUQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociada a la construcción de fundaciones de TC, T1 e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloque de recomendación del 1284 de SE Rancagua y el bloque de recomendación del 1281 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el S3CT y S2BT de SE Chumauquito.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123718	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAWA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nawa: Trabajos para instalación, configuración y prueba en sistema de telecomunicaciones, integración de hardware y software para una comunicación efectiva con plataforma Cisco.	Riesgo bajo por cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Actividades: S/E Cerro Nawa: Trabajos para instalación, configuración y prueba en sistema de telecomunicaciones. Integración de hardware y software para una comunicación efectiva con plataforma Cisco. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124751	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF LIBRE	23153	S/E TAP OFF LIBRE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2HT por faenas de lavado de aislación con agua a presión, phón remoto y manual a línea 110 kV Emeralda Urbide desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios establecidos en SDO. Faena coordinada con CGE. PT 12556 registro interno Transmuel.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124770	Subestación	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2282	S/E CENTRAL CERRO TIGRE	29628 29629 29630 29631 29632 29633 29634 29635 29636 29637 29638 29639 29640 29641 29642 29643 29644 29645 29646 29647 29648	S/E CENTRAL CERRO TIGRE J1 S/E CENTRAL CERRO TIGRE J1T S/E CENTRAL CERRO TIGRE F1 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F1T S/E CENTRAL CERRO TIGRE F11 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F12 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F2 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F4 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F5 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F6 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F7 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F8 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F9 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F10 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F11 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F12 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3A1 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3A2 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3A3	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Condiciones requeridas: No reconectar S2HT en S/E Central Cerro Tigre. No reconectar S2D en S/E Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Condiciones requeridas: No reconectar S2HT en S/E Central Cerro Tigre. No reconectar S2D en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00			
2024124783	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPAA SPA	1833	Intervención	Origen Externo	Programada	2317	S/E TIGRE	30429	S/E TIGRE J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Trabajos realizados por AR Cerro Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar S2D en S/E Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de equipos primarios en S/E Central Cerro Tigre, incluye marco de barra y línea. Trabajos realizados por AR Cerro Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar S2D en S/E Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124785	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPAL	563 567 571 572 12913 12914 12915	S/E CACHAPAL B3 S/E CACHAPAL B5 S/E CACHAPAL BR S/E CACHAPAL BA S/E CACHAPAL RT1-BT2 S/E CACHAPAL RT1-CT1 S/E CACHAPAL RT2-CT2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará el desmantelamiento de las protecciones electroenergéticas, actividad remanente del proyecto de reemplazo de protecciones de SE Cachapal NUP2381.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales. Protecciones digitales ya se encuentran en servicio y en sus respectivos paneles.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124919	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	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños D, E, F, G, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. No reconectar interruptor S2/T.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños D, E, F, G, H, I, J, K, L, M, N, O, P, Q, R, S, T, U, V, W, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LL, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UU, UV, UW, UX, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WU, WV, WW, WX, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizarán trabajos un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras.	En el proceso de relicio de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 3 horas, se realizará mantenimiento sobre un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124933	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	466	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo en GW1, L, OTW2, HW1, HW2 y SWR de SE. Nuevo Cardones. Esta actividad consista en eliminar archivos temporales y relicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones y de todas sus aplicaciones además de realizar Backup de configuración en cada equipo a intervenir.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizarán trabajos un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras.	En el proceso de relicio de los Gateway podrá perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 3 horas, se realizará mantenimiento sobre un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124946	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA PICHINCHILLI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de configuración por señal con mala calidad en el CEN, se perderá comunicación por relicio de remota	Riesgo controlado por Área SCTS	PT 12944 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125104	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LOS CORBALES SPA	1834	Intervención	Origen Interno	Programada	2322	S/E CENTRAL CORBALES	3368	T20 S/E CENTRAL CORBALES ETB1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajo de limpieza y mantenimiento preventivo de todos los equipos de SSE Corrales	Riesgo bajo, todo que se desconectarán las centrales Corrales, Piedras Negras y Punto del Viento	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125115	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Pato alto tensión, S2K6017: Ampliación en S/E VALLENAR.	Bajo	Actividades: SE Valenar: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enfriadora, Moldajes, Instalación pernos de anclaje, Homogranado, Relevo compactado de la fundación para poste tubular Huanteame Asistidas (Jus de Maquinaria), Identificar MPT existente e instalación de MPT nuevo. ***Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo línea respetar distancias de acuerdo a estándar de tránsito.***Se considerará retro de corte Banking, sustituido por un cerco duro por el exterior de la SE Valenar.***Considerar cerco delimitador provisorio y señalética de peligro indicando zonas energizadas.***Nota: alimentar Huanteame Asistidas tiene conductor aislado. Restricciones: Subestación Vallemar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L201, VLL Asistidas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de línea: Subestación Vallemar. Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125164	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	17172	S/E NUEVA CARDONES B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de selectores de bloques de Teléfonos en el Circuito 1 de la Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Circuito 1 LT Cardones - Nueva Cardones 2x220 KV. Siguiendo los procedimientos de trabajo							

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125154	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1316 1317 1328 1330	S/E PERALES BT2 S/E PERALES CT2 S/E PERALES BT1 S/E PERALES CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malla a tierra en S/E Peralas. Actividades asociadas a futura ampliación de la S/E (NUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se requiere una orden de precaución (no recomendó) de los interruptores S2CT1, S2CT2, S2BT1 y S2BT2 de S/E Peralas.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124399	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	1643	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Petambres. Por lavado de aislación energizados palo IS.	Bajo.	Restricciones: Barra 220 KV, Sección 2 Los Villos (No reconectar) - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Los Villos - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI a terceros: 2028 - Prime 2027 - Los Espinos.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123992	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Centro de Control de Riesgo en S/E Nueva Pan de Azúcar. Reemplazo de la UPS.	Durante los trabajos se declara pérdida de supervisión en Centro de Control de Riesgo de INTERCHILE. Centro de Control Principal no se verá afectado. Durante los trabajos, se contará con apoyo de Soporte SCADA.	Trabajo diario de 08:00 a 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125289	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URBIB	23153	S/E TAP OFF URBIB H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2HT por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a equipos de S/E Tap Off Urbib.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con CGE y ENGIE. Se requiere además, no reconectar S2HK en S/E Esmeralda, S2HJ en S/E Urbib, S2HJ en S/E Antofagasta y S2HJ en S/E Capatzenno. (PT 2023-12550 registro interno de Transmexel)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125290	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22508	S/E ESMERALDA H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2HK en SE Esmeralda por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a equipos en S/E Tap Off Urbib.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con CGE y ENGIE. (PT 2023-12550 registro interno de Transmexel)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125322	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URBIB	23153	S/E TAP OFF URBIB H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2HK de SE T.O Urbib por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a línea 110 KV Esmeralda Urbib, entre estructuras 1 a la 16.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SO. (PT N° 12557 registro interno de Transmexel)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125324	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29889	S/E GUARDAMARINA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar S2H2 SE Guardamarina a solicitud de Transmexel por Faenas de lavado de aislación línea 110 KV Esmeralda - Guardamarina estructuras desde 01 hasta estructura 16.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SO. (PT N° 12557 registro interno de Transmexel)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125370	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1801	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama. Limpieza manual a equipos silicónados por alta contaminación asociada a cadenas de marco de Barra de Transferecia.	Bajo	Restricciones: Barra Transferecia 220 KV Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferecia 220 KV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, tener personal a disposición jefe de Faena. Se instalan tierras personales en cadenas del marco de barra a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126016	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33858	PA S/E PARINAS 110 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Desconectar Completa de la línea circuito N°2 de Horizontes Norte - Parinas 220KV, esto involucra la apertura de los de los siguientes equipos: S/E Horizonte Norte: Apertura de los interruptores S2I7 - S2I8 Apertura de los desconectores B8I7-1,B8I7-2,B8I7-3,B8I8-1 Y B8I8-2. S/E Parinas Apertura de Interruptores S2I10,S2I11. Apertura de los desconectores B8I10-1,B8I10-2,B8I10-3,B8I11-1 Y B8I11-2 Cerrar Desconector B8I10-3T Se realizará silicónado en los equipos mencionados anteriormente excepto en el B8I11-2 que se encontrará conectado a la barra, y también se realizará silicónado en los Pararrayos de S/E Horizonte Norte C2.	No posee riesgo a la instalación.	Trabajo de Silicónado requiere Desconectar Completa de la línea circuito N°2 de Horizontes Norte - Parinas 220 KV, y desconexión de pallos 100 - 111.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125459	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2431	S/E CHARRUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Montaje de estructuras, montaje de nuevo TT/CB4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. - Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del palo B4 de S/E Charrúa. NUP 4989	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Montaje de estructuras, montaje de nuevo TT/CB4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Condiciones: Palo Línea LB04, CHA-Cabrero, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LB04, CHA-Cabrero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125480	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1655	BA S/E CHARRUA 66KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Montaje de estructuras, montaje de nuevo TT/CB4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. - Proyecto Reemplazo de los transformadores de corriente del palo B4 de S/E Charrúa. NUP 4989	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Montaje de estructuras, montaje de nuevo TT/CB4 en su nueva posición, ensayos eléctricos previos. Condiciones: Palo Línea LB04, CHA-Cabrero, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LB04, CHA-Cabrero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024118736	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de faena: No hay - Subestación El Laurel, Interruptor termomagnético Aire Acondicionado abierto a disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024118734	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Mantenimiento a bancos de baterías N°1 y N°2 de 110 Vcc.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloqueos del jefe de faena: No hay -	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125561	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA IA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (reconexión automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el pallo IA, el controlador de palo CPA y las protecciones P51 y P52 (de forma alternada) y la SOB del palo IA.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SOs 2024125477, 2024125554, 2024125571, 2024125564, 2024125566, 2024125573, 2024125572, 2024125574, 2024125575 los trabajos de las SOs asociadas se realizarán por un palo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125564	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (reconexión automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el pallo IS, el controlador de palo CRS y la SOB del palo IS.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SOs 2024125477, 2024125554, 2024125571, 2024125564, 2024125566, 2024125573, 2024125572, 2024125574, 2024125575 los trabajos de las SOs asociadas se realizarán por un palo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125567	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Se realizará integración de señales de Grupo Generador /Red funcionando en RTU Scala de Calababes en S/E Las Tortolas.	Interferencia de comunicación con S/E Las Tortolas (preludio de RTU por carga de ajustes menor a 2 minutos), estará personal de Mantto presente en la instalación.	Se requiere Grupo electrógeno a disposición del jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125571	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33724	PA S/E CENTELLA IB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (reconexión automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el pallo IB, el controlador de palo CRS y la SOB del palo IB.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SOs 2024125477, 2024125554, 2024125571, 2024125564, 2024125566, 2024125573, 2024125572, 2024125574, 2024125575 los trabajos de las SOs asociadas se realizarán por un palo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125573	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33723	PA S/E CENTELLA IC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (reconexión automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el pallo IC, el controlador de palo CRS y las protecciones P51 y P52 (de forma alternada) y la SOB del palo IC.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SOs 2024125477, 2024125554, 2024125571, 2024125564, 2024125566, 2024125573, 2024125572, 2024125574, 2024125575 los trabajos de las SOs asociadas se realizarán por un palo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 375
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125574	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33725	PA S/E CENTELLA I10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (reconexión automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que no habilita en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño I02, el controlador de paño C010 (las protecciones P51 y P52 (de forma alternada) y la S08F del paño I10.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024125477, 2024125554, 2024125557, 2024125561, 2024125564, 2024125566, 2024125571, 2024125575 los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125575	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33726	PA S/E CENTELLA I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Configuración de automatismo para transferir función 79 (reconexión automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que no habilita en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño I01, el controlador de paño C011 y la S08F del paño I11.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024125477, 2024125554, 2024125557, 2024125561, 2024125564, 2024125566, 2024125571, 2024125575 los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125936	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pullinque: Atención Faltas canal de Comunicaciones Scada LAN A (pruebas con extremo Los Lagos y Cerro Nauyal).	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SCADA Pullinque - Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125852	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	506 507	BA S/E NOGALES 220KV BP1 BA S/E NOGALES 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en protecciones de Barra 1 y 2 a 220 KV. Prueba de comunicaciones con equipo S64260 conectado a la red local. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización conjunta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: SCADA Nogales o Barra 1 o 2 a 220 KV. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Nogales: Delimitación y señalización de la zona de trabajo, en armarios a intervenir. Nota: No se realizarán cambios de ajustes nominales de la protección.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		
2024125872	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	377	SAUZAL 115/66/10KV 37MAV 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de comunicaciones entre equipos IECF los que podrán ocasionar interferencia o pérdida de comunicación SCTR con Pacific Hydro	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Pacific Hydro	Trabajos de pruebas de comunicación entre SE DDA y Despacho Caya	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125882	Subestación	Ejecución Exitosa	MOLY COP	145	Intervención	Origen Interno	Programada	1904	S/E MOLY COP	17978 17979 22773	S/E MOLY COP 13.8 KV S/E MOLY COP CL	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación maltado a distancia	Lavado aislación maltado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacapo: S225 No Reconectar. S/E Molycop: S2CT1 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125919	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERRICO	15217 15218	S/E MONTERRICO B3 S/E MONTERRICO B4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	alambrado de control en cámaras y trincheras patio de 66 KV por Proyecto de ampliación.	Rajo, alambrado de control en cámaras y trincheras patio de 66 kv por Proyecto de ampliación.	alambrado de control en cámaras y trincheras patio de 66 kv por Proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125889	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAIGUEN	174	BA S/E TRAIGUEN 13.2KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional (No reconectar S2CT de S/E Traiguén) por trabajos previos asociados al NUP 3894, montaje e instalación de interruptor tipo Dog House, cercano a Barra MT en servicio.	Riesgo bajo, trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes.	Precaución operacional (No reconectar S2CT de S/E Traiguén) por trabajos previos asociados al NUP 3894, montaje e instalación de interruptor tipo Dog House, cercano a Barra MT en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125980	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21317 21318 21319 21320 21321 21322 21323 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 1 AÑO PAÑOS SE TAMAYA	RIESGO BAJO, SEGUN MATRIZ.	CONDICIONES REQUERIDAS : SE TAMAYA. NO RECONECTAR PAÑO H3, H4, HT1, HT2 - H1, H2, H6, HT3 - MPB 1 AÑO.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024125997	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 29024 29627	S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J6 S/E PUENTE NEGRO J9 S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Función para Transformadores de tensión para 35/NA.	Riesgo de operación de Barra 220 kv N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos consideran: 1-Trasado y Nuevos 2- Retiro de Grasa 3- Excavación 4- Enframadura 5- Engranillado 6- Montaje Zapatas 7- Homolog 8-Moldaje Vástagos 9-Instalación de pernos 10- Homolog 11- Desmontaje 12-Refuerzo y compactado 13-Reposición de Gravilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126011	Subestación	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUCHUECO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Cables	Sin Limitaciones	Trabajos al interior del patio energizado de SE Duqueco: Trabajos de obra civil en específico reforzamiento de fundaciones existentes en marco de línea paño J1 y paño J2 que serán requeridas para el Proyecto aumento de capacidad mediante reemplazo de conductor de la línea 14/200 KV Charrúa Temuco (DS171 03A3).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12983 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126012	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUCHUECO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo Bomba Sumergible, Molinos en tablero eléctrico y otros elementos del sistema hidráulico. Reemplazo sanitario.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12990 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126042	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 69KV BP1-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MR Ampliación en S/E Laja", NUP 3158.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Montaje y construcción del sistema contra incendios, para nuevo TR 66/13.2KV. Instalaciones en Riesgo: 35.05. Laja. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126043	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 69KV BP1-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MR Ampliación en S/E Laja", NUP 3158.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Topografía, excavaciones, instalación de enframadura, instalación de moldajes, hormigonados e instalación de cercos perimetral y canalizaciones, para nuevo TR 66/13.2KV. Instalaciones en Riesgo: Barra 13.8 KV Laja. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126044	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2431	S/E CHARRUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo asociado a "Proyecto MMR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paño B4 de S/E Charrúa", NUP 4989.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Tendido de cables de control desde TTCC-B4 a caseta de control 68KV (conductores quedarán a la espera en la entrada de la sala) y salida de terminales (conductores quedarán en trincheras en espera). Canalización y montaje de caja agrupamiento se realizará en la nueva posición de proyectada del nuevo equipo. Pruebas de cables de control y Prototipación, no se realizarán alambrados de equipos en servicio. Trabajo asociado a "Proyecto MMR Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paño B4 de S/E Charrúa", NUP 4989. Instalaciones en Riesgo: 35.04, C.C. Charrúa. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126047	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422	PA S/E CHARRUA B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de los desconectores B956 de S/E Charrúa 154 kV", NUP 3163.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Descarabande y desvinculación de circuitos de control de desconector B956-1 y B956-2. Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de los desconectores B946 de S/E Charrúa 154 kV", NUP 3163. Condiciones: * Paño Línea L06, CNA Concepción, indisponible. * Línea 220 kV Charrúa-Concepción, en servicio normal por medio del Paño B11. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Charrúa Concepción, C1 o 35.04, C.C. Charrúa. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024126048	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422	PA S/E CHARRUA B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de los desconectores B956 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 3163.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Trabajos de control tendido, canalización, conexiones y pruebas de control desconector B956-1 y B956-2. Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de los desconectores B946 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 3163. Condiciones: * Paño Línea L06, CNA Concepción, indisponible. * Línea 220 kV Charrúa-Concepción, en servicio normal por medio del Paño B11. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Charrúa Concepción, C1 o 35.04, C.C. Charrúa. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126050	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422	PA S/E CHARRUA.B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charua: Reemplazo desconectores B906-1 y B906-2, incluye desmontaje y montaje de nuevo equipo, pruebas SAT, asociado al NUP 3563.	Bajo	Actividades: S/E Charua: Reemplazo desconectores B906-1 y B906-2, incluye desmontaje y montaje de nuevo equipo, pruebas SAT, asociado al NUP 3563. Condiciones: * Paflo Línea L06, Chk Concepción, indisponible. * Línea 220 kV Charua Concepción, en servicio normal por medio del Paflo B1. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L06, Chk-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126059	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRAS S S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	28870	S/E RAPEL.14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	se ingresó precaución de no reconectar a solicitud a requerimiento de Transel por lavado de aislación de equipos. Nivel de riesgo controlado, actividad programada asociado a Barra de 220 kV Sección 2.		se ingresó precaución de no reconectar a solicitud a requerimiento de Transel por lavado de aislación de equipos asociados a Barra de 220 kV Sección 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126072	Subestación	Aprobado	TRANSISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas de conmutación de servidores SCADA por implementación de nuevo centro de control que administrará las instalaciones de TEN, dentro de las tareas también consiste en realizar verificación y prueba de las señales.	Pérdida de comunicación por pruebas de conmutación de servidores SCADA, se mitigará riesgo volviendo a la configuración inicial ante una pérdida de comunicación.	La verificación de señales involucra a todas las instalaciones de TEN: SE LOS CHANGOS SE TEN SE CAMBRE SE NUEVA CARDONES Que son controladas desde el Centro de Control con el SCADA actual. NOTA: Mientras no se oficalice al CEN la operación desde el nuevo SCADA se seguirá operando con el SCADA actual.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126109	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374 2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BT BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidocintas bandit, peneñas, tarjetas disuavias, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapaca. Retiro y/o reflujo de peneñas en marcos de líneas y barras asociado a paflos II, II, IA, IB, A y IT2.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra Transformadora 220 kV-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca o L 220 kV-Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 kV-Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220V-Tarapaca-Geogfios, C1 o L 220V-Tarapaca-Geogfios, C2 o Paflo Seccionador J001-Tarapaca o Paflo Transformación J002-Tarapaca o Paflo Acoplador J001-Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	
2024126110	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidocintas bandit, peneñas, tarjetas disuavias, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapaca. Retiro y/o reflujo de peneñas en marcos de líneas y barras asociado a paflos II, II, IA, IB, A y IT2.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapaca o Barra Transformadora 220 kV-Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapaca o L 220 kV-Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 kV-Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220V-Tarapaca-Geogfios, C1 o L 220V-Tarapaca-Geogfios, C2 o Paflo Seccionador J001-Tarapaca o Paflo Transformación J002-Tarapaca o Paflo Acoplador J001-Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00	
2024126045	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MR Ampliación en S/E Laja", NUP 3258.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Remate de canalización, canalizaciones fijas a equipos, tendidos y Comensales de Conductores BT, para nuevo TR 66/13.2KV. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.C. Laja o Paflo Línea L002, LA-Charua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126035	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL	29987	S/E LITORAL CENTRAL B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En base a las fallas ocurridas el día 20/11/2023 en la línea (F-T6, 65_20-11-2023 O.A LT 66 kV Litoral Central-Casablanca C2), se detectó que en todos los paflos de S/E Litoral Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Locater) se encuentra utilizando parámetros la línea (R) a valor primario, lo cual es erróneo, ya que se definen estos en valores secundario. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (en según paflos a trip desde funciones 67/67N o 21/21N). Adicionalmente, al revisar Manual del fabricante se tiene que para líneas no homogéneas (diversos tipos de conductor y/o estructura), con aportes intermedios o de ambos extremos y/o que no cuenten con conductor de guardia la localización de una falla de fase a tierra "NO" da garantías de operación correcta y puede arrojar resultados de distancia erróneos o imprecisos. Por consiguiente y en base a la recomendación del fabricante se activará el parámetro 21.8671.103 Load Compensation: "YES", a fin de mitigar errores en el cálculo de la distancia de falla.	Nivel de riesgo bajo, se considera actividad dentro de los trabajos registrados en SO 2024126025	En base a las fallas ocurridas el día 20/11/2023 en la línea (F-T6, 65_20-11-2023 O.A LT 66 kV Litoral Central-Casablanca C2), se detectó que en todos los paflos de S/E Litoral Central la parametrización utilizada por el algoritmo del módulo localizador de fallas (Fault Locater) se encuentra utilizando parámetros la línea (R) a valor primario, lo cual es erróneo, ya que se definen estos en valores secundario. Por lo tanto, se requiere corregir estos valores del módulo que se utilizan para calcular la distancia de una falla (en según paflos a trip desde funciones 67/67N o 21/21N). Adicionalmente, al revisar Manual del fabricante se tiene que para líneas no homogéneas (diversos tipos de conductor y/o estructura), con aportes intermedios o de ambos extremos y/o que no cuenten con conductor de guardia la localización de una falla de fase a tierra "NO" da garantías de operación correcta y puede arrojar resultados de distancia erróneos o imprecisos. Por consiguiente y en base a la recomendación del fabricante se activará el parámetro 21.8671.103 Load Compensation: "YES", a fin de mitigar errores en el cálculo de la distancia de falla. NOTA: Se tiene comprobado entre todos los PPOD de las protecciones una vez terminados todas las correcciones de los paflos de S/E Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024125707	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	12424	S/E HUALPEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpen: Reemplazo letrenos equipos B901-1, S211, B901-2, B901-3 y B901-3T.	Bajo	Actividades: S/E Hualpen: Reemplazo letrenos equipos B901-1, S211, B901-2, B901-3 y B901-3T. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024118859	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	S/E AMAZONES	17600 23403 23405	S/E AMAZONES E1 S/E AMAZONES E2 S/E AMAZONES ETT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar S2BT1 por faenas de lavado de aislación equipos energizados S/E Amazonas	Riesgo de operación durante faenas de lavado de aislación.	PT 2024-12-142 69010 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
2024126046	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto MR Ampliación en S/E Laja", NUP 3258.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Pruebas de Comisionamiento y pruebas SAT de control y protecciones, a equipos de nuevo Paflo BT1 y C1 (trabajos previos a PES), se realizaron pruebas funcionales nivel C, 1 y 2 de los nuevos paflos (desincronizables del servicio). Generación de señales para pruebas nivel 3, con centro de control y pruebas SITR con el CEN. Carga de ajustes parametrización y pruebas efectivas de disparo de acuerdo con ECAP. Trabajos asociados a "Proyecto MR Ampliación en S/E Laja", NUP 3258. Instalaciones en Riesgo: Paflo Camún Transformación BT-Laja o SCADA Local SE Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio																
2024126718	Subestación	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Fersoso	913	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE)	16398 16399 16400 16401 16402 16403 16404 16405 25092 25093 25094 25095 25096 25097 25098 25099 25106 25107 25108 25109 25110 25111 17235 5491 16396 16397	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT39 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT40 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT41 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT42 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT43 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT44 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT45 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) HT46 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) CT39 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT40 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT41 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT42 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) CT43 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT45 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) FT46 S/E CORDILLERA C43A-39 S/E CORDILLERA E440-42 S/E CORDILLERA E440-40 S/E CORDILLERA E441-42 S/E CORDILLERA C441-44 S/E CORDILLERA C441-46 S/E CORDILLERA (EL TENIENTE) C S/E CORDILLERA S/E CORDILLERA L1 S/E CORDILLERA L2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Invado de aislación con agua a alta presión y equipos energizados. Se requiere realizar de manera urgente para retirar acumulación de polvo, debido a movimientos de tierras cercanos a subestación	Lavado aislación con agua a alta presión, contacto con energía eléctrica, Arc Flash, desconexión por acción de protecciones. Riesgos controlados con procedimiento de trabajo	Lavado de aislación con agua a alta presión y equipos energizados. Se requiere realizar de manera urgente para retirar acumulación de polvo, debido a movimientos de tierras cercanos a subestación	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																	
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Cable: Limpieza Manual de aislación, Revisión de ferreteria E 210 A 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220kV Los Mochos, El Tanco, Chigüellón C1	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: Abierto interruptor S212 y Abierto y Bloqueado desconectores B8912-2 y B8912-3. Cerrado B8912-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconectores [B8911-2], [B8912-1], interruptor [S2191] e interruptor [S2192]	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se ingresa solicitud por mantenimiento preventivo a los desconectores [B8911-2], [B8912-1], interruptor [S2191] e interruptor [S2192]. Se condia precaución para el cruce de N°7.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de pafios S2127 y S2128 de SE Kimal de Línea 220 kV Kimal Laberinto Cto a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectadores [B8911-2], [B8912-1], interruptor [S2191] e interruptor [S2192] en S/E Laberinto.	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Laberinto	SODI N° 10162364-2 de Chilquinta, registro interno STT. SO relacionado 202415687	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelc, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafios R5 y R6 de S/E Huazqui por trabajos de Corte y poda de árboles bajo de LT 220 kV Cherrúa - Huazqui	Riesgos a controlar por Transelc.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Mantenimiento a bancos de baterías de 110 Vcc y 48 Vcc.	Restricciones: No hay.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tinedo: Mantenimiento a bancos de baterías N°1 y N°2 de 110 Vcc.	Restricciones: No hay.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Integración y pruebas punto a punto (nivel 3) en SCADA e IECF en pafios J79 y J78.	Actividades: S/E Cerro Navia: Integración y pruebas punto a punto (nivel 3) en SCADA e IECF en pafios J79 y J78.	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA nudo Cerro Navia y Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Laja: Mantenimiento y medidas eléctricas a bancos de baterías de 125 Vcc.	Actividades: S/E Laja: Mantenimiento y medidas eléctricas a bancos de baterías de 125 Vcc.	Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Pomuyeto: Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado.	Actividades: R/E Pomuyeto: Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																				
										Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección Visual de Equipos AT y MT, Subestación 220kV Calaca Laja	Riesgo bajo, no hay intervención a equipos de la SSE	Inspección Visual de Equipos AT y MT, Subestación 220kV Calaca Laja	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolar de 17.5 kV, pararrayos y obras eléctricas en pafio acoplador de MT que se alimentara desde ramales de cables, trabajo motivado por el proyecto de ampliación de SE Chumauquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumauquito. Se gestiona SODI con Compañía General de Electricidad S.A (SODI N° 246). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Lavado de cadenas de aislación en línea energizada con método de pafio en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de la LT 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra, de forma alternada. Los trabajos se realizarán de forma diaria de 8:00 a 18:00 horas.	Trabajos de Centella Transmisión S.A.: Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Pafios J7 y J8. De forma alternada, se declara riesgo de disparo a Pafios J20 y J11.	A solicitud de Centella Transmisión S.A., se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar interruptor S218. No reconectar interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lajun: Lavado de aislación equipos primarios. Pafio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al evento y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios R5, JCE, J7, J71, R6, R5, H4, H2, L2, L1, L10, L11, L12, H3, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A raíz de la operación no deseada registrada el día 2 de agosto del 2024 en el equipo de protección GE D60 del pafio B-9 de la Subestación Lo Aguirre 220 kV, que coincidió con la operación de la línea de transmisión Lo Aguirre - Alto Jahuel 500 kV, se ha determinado la necesidad de realizar una intervención en el sistema SP2 del pafio B.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	A raíz de la operación no deseada registrada el día 2 de agosto del 2024 en el equipo de protección GE D60 del pafio B-9 de la Subestación Lo Aguirre 220kV, que coincidió con la operación de la línea de transmisión Lo Aguirre - Alto Jahuel 500 kV, se ha determinado la necesidad de realizar una intervención en el sistema SP2 del pafio B. Como actividad a realizar, el trabajo consiste en modificar la lógica RSC del equipo de protección del SP2 del pafio B, con el objetivo de evitar una repetición de este tipo de eventos no deseados. Se considera, durante la intervención, será necesario inhibir y bloquear el sistema de protección SP2 del pafio B. Se tomarán las medidas necesarias para garantizar la seguridad operativa de la instalación mientras se lleva a cabo el trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																			
										Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE #9	28495	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE #9																								
										2024125120	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2799 2788 2792 2787	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Pafio alto tensión, S2N601 Ampliación en S/E Vallenar.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00							
2024125771	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TÉCNICA S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23326 23327	S/E KIMAL J11 S/E KIMAL J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución en pafios S2111 y S2112 de SE Kimal de Línea 220 kV Kimal Laberinto Cto a solicitud de Chilquinta por mantenimiento preventivo a los desconectores [B8911-2], [B8912-1], interruptor [S2191] e interruptor [S2192] en S/E Laberinto	Riesgo controlado por Chilquinta, trabajos en S/E Laberinto	SODI N° 10162364-2 de Chilquinta, registro interno STT. SO relacionado 202412587 SO 202412573	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																	
2024124333	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sotd 13058 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2A7 de S/E Pafino y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC	-	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00																	

Total registros General: 375
Total registros Subestacion: 189

2024125762	Subestación	Ejecución Entesa	TRANS TRANSMISIÓN S.A.	2008	Desconexión	Origen Interno	Programada	852	S/E LONGAVI	1090	BA S/E LONGAVI 13.2kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Limita nes	PES PÁMG Vía Longaví asociado a NUP 1929. Se solicita permiso de por distribución a los alimentadores	Riesgo bajo, controlado y programado.	PES PÁMG Vía Longaví asociado a NUP 1929. Se solicita permiso de por distribución a los alimentadores	No tiene consumo afectado	ninguno	09-12-24 00:00
------------	-------------	---------------------	---------------------------	------	-------------	----------------	------------	-----	-------------	------	---------------------------	----------------------	---------------	--	---------------------------------------	--	------------------------------	---------	----------------

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Central Generadora: 42

Número	Tipos	Estado	Empresa	H Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA S.A.	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43,2	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamavida a 48,2 MW, deteniendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34(b), 43(b).	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		09-12-24 21:55	
2024125152	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (U1-U5)	Otro Tipo de Trabajo	81	Prueba a plena capacidad (BIMW) para revisión de parámetros de las unidades, la prueba se realizará por 5 horas continuas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Prueba a plena carga de la central completa por 5 horas continuas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 21:00	
202418879	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de campos del sol fuera de horario de producción solar para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de SE campos del sol	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		09-12-24 20:00	
2024124944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA S.A.	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38,4	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamavida a 48 MW, deteniendo aerogeneradores del 01 al 06	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		09-12-24 19:15	
2024124715	Central Generadora	Rechazado	TECHNOR S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	9	TER EL TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	3	Se realizará pruebas con carga en PMAG El Totoral.	Riesgo bajo programado y controlado.	Se realizará pruebas con carga en PMAG El Totoral.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 17:00	
2024124942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA S.A.	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43,2	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamavida a 48,2 MW, deteniendo aerogeneradores 13, 14, 15, 34(b), 43(b).	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		09-12-24 13:55	
2024126347	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	124	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF en mínimo técnico, por lo que se simularán oscilaciones de frecuencia (+/- 200 mHz) en torno a los 124 MVA, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad en 124 MW y CPF habilitado	No hay riesgo, la unidad solo toma o disminuye carga en torno a los 124 MW dependiendo del oscilación de frecuencia que se le simula (+/- 200 mHz)	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF en mínimo técnico	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 13:00	
2024122677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181,25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de finalización de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se enviará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con sus potenciales técnicos. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máximo recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no participar en prioridades) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, se dice solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN, además se enviará al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 12:00	
2024124627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	162	HP LA HIGUERA	57	HP LA HIGUERA U2	Otro Tipo de Trabajo	85,3	Pruebas potencia máxima en unidad 2 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Pruebas potencia máxima de unidades HCA, comenzaran por Unidad 1, una vez concluida continuaran con Unidad 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DGS)		09-12-24 12:00	
2024124623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	162	HP LA HIGUERA	56	HP LA HIGUERA U1	Otro Tipo de Trabajo	85,3	Pruebas potencia máxima en unidad 1 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Pruebas potencia máxima de unidades HCA, comenzaran por Unidad 1, una vez concluida continuaran con Unidad 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DGS)		09-12-24 12:00	
2024120059	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LICAN SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	107	HP LICAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18	Las pruebas tienen como objetivo obtener datos sobre los diferentes niveles de carga en el canal de aducción HP Lican, los cuales serán utilizados para realizar el afreco del canal mediante instrumentación para elaborar las curvas de descarga. Durante estas pruebas, las unidades de HP Lican operarán a diferentes niveles de carga, ajustándose a las variaciones en el nivel del canal.	El riesgo es bajo, ya que se centra exclusivamente en la realización de pruebas en el canal aducción HP Lican. Estas pruebas tienen como objetivo obtener datos relacionados con diferentes niveles de carga, los cuales se utilizarán para llevar a cabo el afreco del canal y la elaboración de curvas de descarga. Todos el personal en planta bajo condiciones controladas y con medidas de seguridad adecuadas para garantizar la integridad de los trabajadores.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 10:00	
2024121418	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	125	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pato 220kv, pafos 11, 12, 13, 14, 16, 19, 22, 23, 24, 30, 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.	El riesgo es bajo, porque solicitan 536 Bloqueo a la reconexión inmovilizada.	S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados pato 220kv, pafos 11, 12, 13, 14, 16, 19, 22, 23, 24, 30, 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.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 09:00	
2024122044	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	329	TER NUEVA ALDEA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	U-2 generará en isla durante maniobras de energización de transformador N° 2 de S/E Nue. Aldea.	Riesgo bajo, U-2 generará en isla alimentando consumos propios mientras se energiza transformador N° 2.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	CSE (Conectada a Sistema Externo)		09-12-24 09:00	
2024124095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PFV TAYAMA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,03	Cambio alimentación eléctrica panel equipos esenciales.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Durante trabajos por autonomía de UPS puede haber pérdida de comunicaciones entre sitio y CDC. Se controlará con operación local durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 09:00	
2024124367	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Minera los Pelambres. Lavado de aislación con equipos energizados a los builings de entrada a las GIS sub 220KV y patio de 230V.	No existen riesgos, los trabajos son de tareas	A solicitud de Minera los Pelambres. Lavado de aislación con equipos energizados a los builings de entrada a las GIS sub 220KV y patio de 230V. Trabajo de tareas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 09:00	
2024125447	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "SE-EN-2024-1201-RA, Procedimiento, Ensayos, SSCC, BESS, El Manzano" aprobado por el Coordinador en carta 080206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "SE-EN-2024-1201-RA, Procedimiento, Ensayos, SSCC, BESS, El Manzano" aprobado por el Coordinador en carta 080206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "SE-EN-2024-1201-RA, Procedimiento, Ensayos, SSCC, BESS, El Manzano" aprobado por el Coordinador en carta 080206-24. Además, y en coordinación con el CDC del Coordinador se requiere el PFV El Manzano en 0 [MW] durante estas pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 09:00	
2024125680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA PENUCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUECHU		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	"Servicio de Comisionamiento y puesta en marcha de los cuatro Parafijos Suaves ABB (PST - PSTX) de motobombas de refrigeración U1 y U2"	Riesgo bajo para el sistema	Servicio de Comisionamiento y puesta en marcha de los cuatro Parafijos Suaves ABB (PST - PSTX) de motobombas de refrigeración U1 y U2	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 09:00	
2024126254	Central Generadora	Rechazado	PARKIE SOLAR LEYDA SPA [IN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA	[IN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de Inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PFV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de Inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 09:00	
2024125129	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PIEDRAS NEGRAS SPA	2051	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	HP PIEDRAS NEGRAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por trabajos de mantenimiento en la SEEE Corrales	Riesgo bajo, dado que es una desconexión a razón del mantenimiento de la SEEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-24 09:00	
2024030091	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aislaciones	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024000195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024005149	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aislaciones se realiza de forma controlada, minimizando tiempos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024124690	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Externo	Programada	133	TER TALTAL		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Papeo: Lavado de aislación equipos primarios pato 220KV pafos 11, 12, 13, 14, 16, 19, 22, 23, 24, 30, 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.	Riesgo bajo para el sistema	Subestación Papeo: 527051, 527052, 527061, 527062 Bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024188656	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRAND 1	2407	Desconexión	Origen Externo	Programada	1741	PFV LA CRUZ SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220KV Norgener - Tap Off Bariltes - Tap Off La Cruz - Cierre por reparaciones en conductor cable de guarda. Trabajos realizados por Ase Andes. Condiciones requeridas: PFV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Normalización de puentes en torre N°2, circuito 2 LT 220V Norgener - Tap Off Bariltes - Tap Off La Cruz - Cierre por reparaciones en conductor cable de guarda. Trabajos realizados por Ase Andes. Condiciones requeridas: PFV La Cruz Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		09-12-24 08:00	
2024125116	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	HP CORRALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por trabajos en SEEE Corrales	Desconexión por trabajos en SEEE Corrales	Desconexión por mantenimiento de SEEE Corrales	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-24 08:00	
2024125193	Central Generadora	Aprobado	ENERGIA EOLICA LOS OLIVOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar la migración a SOWAN del PE Los Olivos	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Podrán producirse intermitencias en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024125194	Central Generadora	Aprobado	ENERGIA EOLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar la migración a SOWAN del PE Mesamavida	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Podrán producirse intermitencias en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024125482	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	HE LOS CONDORES [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	160	se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas asociadas a la validación del modelo dinámico y parámetros de generación (Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros de Parada y Detención) en conformidad con los ensayos indicados en el Anexo Técnico "Regulados Técnicos Mínimos de Instalación de Servicios Complementarios (Control de Tensión, Control de Frecuencia) de acuerdo a procedimiento "SE-EN-2024-1308-RA, Procedimiento, Ensayos, SSCC, Ch Los Condore, U1 y U2" aprobado por el Coordinador en carta 080506-24. El perfil de carga asociado a estas pruebas será compartido al área de programación y CDC del Coordinador.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 08:00	
2024125888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Intervención	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de comunicaciones entre equipos ICP los que podrían ocasionar intermitencia o pérdida de comunicación STR con CEN. La intermitencia de comunicación con Central Chacayes se podrá reflejar en S/E Saual y S/E Interoandén.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por pacific hydro.	trabajos de pruebas de comunicación entre SE Desierto de atacama (en construcción) y Desapacho Coya	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	
2024125135	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	1861	Desconexión	Origen Interno	Programada	1854	HP PUNTA DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión programada a razón de trabajos en la SEEE Corrales	Riesgo bajo, dado que la unidad estará fuera de servicio a razón de trabajos de mantenimiento en la SEEE Corrales	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-24 08:00	
2024125924	Central Generadora	Aprobado	BOLERO SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	456	PFV BOLERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actualización de versiones de Firmware para los Inverters, para dar cumplimiento de estándares de ciberseguridad AES. (Esto requerirá reinicios del Firmware, por lo que se generarán periodos acortados de intermitencia en las comunicaciones). Deshabilitar antiguo reglamento Firmware asociada a EDF-ENOR. Validación de servicio post cambio, rollback de configuraciones en caso de ser necesario.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Posible intermitencia en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125094	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACION SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PFV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de protecciones 2TV celdas 3 y 10 por Protecciones Schneider PSF30 desde las celdas 1 y 12 que son respaldos. Protocolización de protecciones celdas 3 y 10. Celdas 3 y 10 no volverán a energizar hasta autorización del CEN. Conexonado de los medidores, y las pruebas de inyección primaria en medidores. Trabajos previos, no considerar energización del sistema BESS. Actividades asociadas a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas a STN: Abierto y bloqueado S2T71, S2T71 y celdas de media tensión. PFV Maria Elena fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desconectadas.	Cambio de protecciones 2TV celdas 3 y 10 por Protecciones Schneider PSF30 desde las celdas 1 y 12 que son respaldos. Protocolización de protecciones celdas 3 y 10. Celdas 3 y 10 no volverán a energizar hasta autorización del CEN. Conexonado de los medidores, y las pruebas de inyección primaria en medidores. Trabajos previos, no considerar energización del sistema BESS. Actividades asociadas a proyecto NUP 4786. Condiciones requeridas a STN: Abierto y bloqueado S2T71, S2T71 y celdas de media tensión. PFV Maria Elena fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)		09-12-24 08:00	
2024124386	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PFV SOLAR PALERMO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de las ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PFV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de las ensayos. Condiciones requeridas: PMG PFV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 07:00	
2024126124	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana citada de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4314 BESS, en los cuales se realizarán durante la semana citada de carga y de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso solar disponible, descarga se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 00:01	
2024122512	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EOLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISION]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considerar realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimiento de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruídas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1504 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-24 00:00	
2024121168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	46	HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el	Mantenimiento Anual		No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-12-24 00:00	
2024123333	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE SOLAR VILLA LONGAVI SPA [EN_REVISION]	2104	Intervención	Origen Interno	Programada	2037	PFV VILLA LONGAVI [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1929 (PMG Villa Longavi). Puesta en servicio de nueva instalación. Acorde a Guía de Maniobras "Guía de maniobras_pmg_villa_longavi_rev_2" aprobada en POP, se realizará comisionamiento y puesta en servicio de instalaciones asociadas al proyecto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1929 (PMG Villa Longavi). Puesta en servicio de nueva instalación. Acorde a Guía de Maniobras "Guía de maniobras_pmg_villa_longavi_rev_2" aprobada en POP, se realizará comisionamiento y puesta en servicio de instalaciones asociadas al proyecto. Maniobras: Verificaciones previas, condiciones iniciales "Abierto" y luego energización: S/E Longavi, BRCA-1 y BRCA-2 S2C4 - Fusibles BSC4TF-1 BRB-1 y BRB2-1 S2T71 y S2T72. NOTA: se realizará energización transformadores en vacío. Sin carga ni inyección de energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-24 00:00	
2024125877	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a máxima generación según su recurso eólico (pruebas continuas, si son demandas se renicia periodo de pruebas). WTG en pruebas Reliability Run Test semana 50 (09-12 al 15-12), B2A, B2B, B2C, B2D, B2E, B2F, B2G. WTG en comisionamiento "main test" semana 50 (02-12 al 08-12) 14, 16.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estado controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 97 MW cuando el SEN se encuentre en estado cero y un máximo de 312 MW si el SEN se encuentra con estado mayor a cero, considerando buen recurso eólico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Eólico KALPA NUP 2755.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 00:00	
2024126036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U1-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	18	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se embanarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se embanarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se embanarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 00:00	
2024126037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	145	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se embanarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 145 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se embanarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 145 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se embanarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 145 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-12-24 00:00	
2024126348	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERRIOS	1503	HP LOS HERRIOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el	Mantenimiento preventivo del generador. *COMENTARIO ADICIONAL: No afecta la suficiencia del sistema, solo tenemos agua para una unidad funcionando.		No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-12-24 00:00	
2024125011	Central Generadora	Aprobado	STATHRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta de GSA43.24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en coordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Stathkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DOE)		09-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura # 317, instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisoria para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura # 317, instalación de tirantes a muertos de anclaje para estructuras auxiliares Restricciones: Frontera, S214, S215 No reconectar Lagunas, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Frontera, E116, E117, E118 Bloqueo del jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinarias con línea energizada, Utilizar solo caminos y acciones establecidas, Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024115315	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Cándores-Parinacota, C1, Inspección de Líneas mediante Drone, Estructura(s) E122 - E130, Total: 9 KM, Fecha de ejecución: 09-13-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Cándores-Parinacota, C1, Inspección de Líneas mediante Drone, Estructura(s) E122 - E130, Total: 9 KM, Fecha de ejecución: 09-13-12-2024, Paso Entrega Informe: 20-12-2024, OM: 8275182 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024115400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024, Paso Entrega Informe: 20-12-2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, S212, S213, S214, S215 No reconectar Terceros, S211, S212 (SOO SE Challacollo TECO) No reconectar Terceros, S211, S212 (SOO SE Tiquima TECO) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024115402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024, Paso Entrega Informe: 20-12-2024, OM: 8259394 Restricciones: Lagunas, S212, S213, S214, S215 No reconectar Terceros, S211, S212 (SOO SE Challacollo TECO) No reconectar Terceros, S211, S212 (SOO SE Tiquima TECO) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123699	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024115983	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de Termografía, Estructura(s) E28, E33, E68, E114, E133, E163, E167, E1FE.	Bajo	Actividades: Inspección de Termografía, Estructura(s) E28, E33, E68, E114, E133, E163, E167, E1FE. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024116172	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Kimal, S214, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S214, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123682	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123984	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VAÑONES 220 KV	3685	SECCONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E73 E74 - LAT 1a220V SE El Rosal SE Varios de acuerdo a lo indicado por Transmision en SOO 13002.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar S214 ; no reconectar S215.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARILUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARILUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos váiles: pasante peatonal, vigas, placas, refijos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos váiles: pasante peatonal, vigas, placas, refijos, losa y hormigonado Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charila-Hualpen, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Recce bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Recce bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARILUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARILUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charila-Hualqui, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hd Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202418432	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202418440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Lavado de Aislación en estructuras. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huapén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202418717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202418718	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202418861	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1297	PARANAL - ARMADONES 66KV	2971	PARANAL - ARMADONES 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se requiere No Reconectar línea 66 kv Paranál Armadones, por faenas de lavado de aislación en equipos S/E Armadones.	Riesgo de operación de protecciones durante el lavado de aislación.	PT 2024-12142 registro interno de STS. Con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202418924	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202418925	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202424096	Línea	Ejecución Exitosa	ENAE S.A.	363	Desconexión	Origen Interno	Programada	1026	MEILLONES - ENAEX 110KV	1884	MEILLONES - ENAEX 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	MPB a interruptor S2 H4 y cambio de línea alim. (conductores) de alimentación a S/E Enaex de 110 KV, desde est. A-11 a est. A-14	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Maypines - Abiertos S2H4, B9H4-1, B9H4-2, B9H4-2T S/E CD Enaex- Abiertos S2D1, S2D2, B9HT1, B9HT2 y B9HT.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202419118	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Roca, corta y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca, corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202421282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca, corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con la línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Ríos - Ancoa 1. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202423844	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección Visual Pelebre Línea 220 KV Cautin - Río Toltén C1 y C2.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202423698	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa María.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 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			09-12-24 08:00
202420080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de ENGIE (SOD 218), Trabajos bajo la línea: Apertura Zanja Acueducto y habilitación cameros (TECHINT).	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Cruceco-Conchi.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo.-	Restricciones: Subestación Cruceco, S2B con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, S/E Conchi: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado				09-12-24 08:00	
202420185	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220 KV C1	3148 4965	EST. 11A - KIMAL 220 KV C1 EST. 11A - KIMAL 220KV C1 FIN REVISION	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	No Reconectar Línea 220 KV Maria Elena - Kimal Cto. N° 1 a solicitud de Transelac, por faenas de Lavado de aisladores en instalación energizada.	Riesgo controlado por Transelac.	Registro interno S2D0 2342 de Transelac. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202420283	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciónes	Roca interior franja de selvadumbre tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de los interruptores S211 S/E Puerta Santa Fe, S24.4 S/E Papales Rio Vergara y S212 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado				09-12-24 08:00	
202420304	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1 ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS ENCUNTRIO 220KV C2	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitaciónes	Roca interior franja de selvadumbre LT 220 KV Charrua - Celulosa Santa Fe, tramo TO Maria Dolores - Nacimiento (Estr 401).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S211 S/E Charrua, S21.5 S/E CMPC Lago, S2T S/E Santa Fe Energía, S21.3 S/E CMPC Santa Fe, S21.3 S/E Papales Rio Vergara.	No tiene consumo afectado				09-12-24 08:00	
202420563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEILLONES S.A.	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1087	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019 2020	PATIO DE MUJAS ENCUNTRIO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado preventivo de aisladores en LT 220 KV Encuentro - Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No reconectar S2113 en S/E Encuentro. No reconectar S211 y S212 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202420626	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 Limitaciónes	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutilar - Puerto Montt, C1 a línea 220 KV Canutilar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cabañon.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202420627	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 Limitaciónes	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutilar - Puerto Montt, C1 a línea 220 KV Canutilar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Cabañon.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202420712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RÍOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Ríos - Obras civiles para fundación foso separador agua - azala, fundaciones MT, cameros, cerco delimitador y montañas de canchales perforaciones. Trabajo dentro de la franja de selvadumbre LT 500 KV Charrua - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202424762	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección Visual Pelebre, 1.220KV Charrua-El Rosal.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pelebre, 1.220KV Charrua-El Rosal. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202421319	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV LI C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta yfoda de árboles próximo a instalación energizada en varios vane. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. - - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00
202423845	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Inspección Visual Pelebre Línea 220 KV Cautin - Río Toltén C1 y C2.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programacion	Id(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121441	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática de LT 220 Vt Los Maquis - Quilapilun C2 por trabajos en cercano de Limpieza Manual de aislación, Revisión de herramienta F 210 a 128 y Reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 Vt Los Maquis - El Llano - Quilapilun C1	Riesgo de operación de Línea por cercano en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1264 1237	LAS COMPAÑÍAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1263 1266	INCAHUASI - TAP PAÑONALES 110KV C1 TAP PAÑONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1262	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121615	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S2I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2I3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121616	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S2I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2I3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024121655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S2I7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2I8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2I3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S2I6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5207 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Las Palmas, 5208 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Sierra, 5206 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L. 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121741	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H6 de 5/E Copayapu y del 52H1 de 5/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121762	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del 52C2 de SE Carrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123691	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-819 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla de puesta a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024123693	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición de piezas y soldadura de pernos en estructuras.	Bajo	Actividades: Reposición de piezas y soldadura de pernos en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122178	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revisión]	Otros Cillos	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto N°P 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT546KV Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de O&C a nivel de piso en los pafios B1 de 5/E Pelequén y Pafio B2 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 en SE Pelequén, el interruptor 52B2 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52B7 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122490	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto N°P 1177 LT 66KV Pelequén-Malla para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de O&C a nivel de piso en las proximidades del pafio B4 de 5/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de Pelequén y 52B4 de SE Malla.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122587	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de 5/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122602	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1364	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3131 4246 4247 4248 4249	FATIMA ESTRUCTURA N°68 66KV C1 ESTRUCTURA N°68 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°82 66KV C1 ESTRUCTURA N°82 - ESTRUCTURA N°83 66KV C1 ESTRUCTURA N°83 - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce en LT Fatima - Isla de Maipo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión 52B1 de SE Fatima, correspondiente a línea LT66KV Fatima- Isla de Maipo, actualmente esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122656	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1797	PANAHUE - SANTA CRUZ 66KV	4445 4446	PANAHUE - EST. 268 66KV C1 EST. 268 - EST. 276A 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B2 de SE Santa Cruz (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODU inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L. 500V Los Changos - Kimal, C1 o L. 500V Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122659	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silicónado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E.28 a E.289. Prioridad 2: E.19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: L. 500V Los Changos - Kimal, C1 o L. 500V Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122790	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde estructura N°1978 a 243A de Línea 220KV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2. -Requiere de SE punta Sierra inhibir reconexión automática (79) de 52J9, 52J5, 52J5 y 52H6.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transilac	Trabajos de lavado de aislación en Línea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122815	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. T418A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre SE Don Hécior y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavará entre SE Don Hécior y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hécior, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Hécior, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Hécior, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Hécior, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Agua Amarga, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Agua Amarga, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Agua Amarga, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Agua Amarga, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Don Hécior-Agua Amarga, C1 o L. 220KV Don Hécior-Agua Amarga, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122816	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4569	DON HECTOR - EST. T418A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavarán entre SE Don HECTOR y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don HECTOR, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don HECTOR, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5201 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C1 o 1.220KV Don HECTOR-Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Hualpén-Guandío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024122848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Hualpén-Guandío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123695	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 Limitaciónes	Roca mecanizado de cerros.	Bajo	Actividades: Roca mecanizado de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo Línea de 500 KV Ancoas - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123694	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reposición de piezas y soldadura de pernos en estructuras.	Bajo	Actividades: Reposición de piezas y soldadura de pernos en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123692	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACOCNAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACOCNAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Medición de malla de puesta a tierra en estructuras.	Bajo	Actividades: Medición de malla de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 73- 74 LAT 1a220m SE El Rosal -SE Varones. - No reconectar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 73- 74 LAT 1a220m SE El Rosal -SE Varones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV El Rosal Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123708	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3467	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Tendido de conductor de AT y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024123709	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANNE 154KV C1 TAP PANNE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Tendido de conductor de AT y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPWV sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo Línea de 154 KV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124027	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1073	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Trabajos previos bajo la LT 66KV Cocharcas-San Carlos. Se requiere bloquear reconexión del S281 de SE Montecito.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124259	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Roca y poda franja sendumbre	Sin Limitaciónes	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roca con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión. Interruptor S285 de SE Ovaille	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poda franja sendumbre	Sin Limitaciónes	Roca, poda, tala menor y chipeo en franja de sendumbre.	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 Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124444	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - SE CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - SE CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la reconexión del S2H1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CGE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovaille - Rapel 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E435A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja sendumbre	Sin Limitaciónes	Roca, poda, tala menor y chipeo en franja de sendumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00	
2024124794	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SGM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, poleadas, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al anexo y a la dirección del viento contempla los siguientes peños JS, KE, J7, J7L, B, JS, JA, JS, J2, JL, J2L, J13, J12, J13, J14, J15.	Para la intervención de lavado de aislación se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: S2H1, S2H2, S2H3 No reconectar. S/E Collahuasi: S2H1 y S2H2 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	Hd Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación emergizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 368 y Estr. 390-430 / 439-457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación emergizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 368 y Estr. 390-430 / 439-457 Restricciones: Subestación San Andrés, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024124963	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412- 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411- NACIMIENTO SANTA FE- PACIFICO)- EST. 404- 220KV C1 EST. 404- CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de mitigación contra aves (Pinetas) en estructura de anclaje en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBPA.	En los trabajos descritos se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S212 S/E CMPC Pacifico; S211 y S21.2 S/E Planta Santa Fe; S21.3 y S21.4 S/E Papeles Río Vergara; S217 S/E Santa Fe Energía; S211 S/E Planta Laja; S210 S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024124981	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412- 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411- NACIMIENTO SANTA FE- PACIFICO)- EST. 404- 220KV C1 EST. 404- CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de Placas de Peligro de muerte en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - COBPA.	En los trabajos descritos se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores: S212 S/E CMPC Pacifico; S211 y S21.2 S/E Planta Santa Fe; S21.3 y S21.4 S/E Papeles Río Vergara; S217 S/E Santa Fe Energía; S211 S/E Planta Laja; S210 S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125016	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, Consignografía, Estructura(s) 164, 172, 184, 194, 192, E106, E114, E123, E165, E175.	Bajo	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125159	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de obras civiles, excavaciones y ampliación de malta a tierra en S/E Perales, esto por futura ampliación de dicha subestación (NUP 3874).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de trabajos se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S282 de S/E Talcahuano y S284 de S/E Almondo de Ribera.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, Termografía, Estructura(s) E151 - E160.	Bajo	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125199	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá- Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E142- Para Paralelismo entre vanos E33- E76, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá- Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E142 y Paralelismo entre vanos E33- E76, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sod 430, 431) Restricciones: Tarapacá: S211,S212 no reconectar Geoglifos: S211, S212 S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod 432)	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C2. Chafalco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PE41 PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S215,S216 no reconectar Geoglifos: S213, S212 S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod 432)	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Chafalco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E160 (PE41 PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S215,S216 no reconectar Geoglifos: S213, S212 S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125479	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A-220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guindío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125751	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 514 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74-66KV C1 (IN. REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (IN. REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (IN. REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en SE Talca y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125783	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Riesgo y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetará distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del S289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TURNO B.Reemplazo de Cruzetas en Tramo E169 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 07:12 AL 13:12,1.Traslado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruzetas Actuales. 3. Instalación de nuevas Cruzetas. 4. Instalación de Alisador y Ferramenta. 5. Traslado de Cruzetas antiguas a Instalación de Fama. Restricciones: Condores, S212 No reconectar Puerto Patache, S212, S213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Puerto Patache- Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: Condores, E-169, E-170 E171,E172,E173,E174,E-175,E176,E-177,E-178,E-180,E-181,E-182,E-183,E-184,E-185,E-186,E-187 Bloqueo Jefe de Fama: Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acuerdo a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00			
2024125870	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y podes franja serendubre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Además se contemplan faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125897	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FFCC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes.	Bloqueo reconexión línea de 66 KV como medida de precaución operacional por trabajos previos en S/E Traiguén asociados al NUP 3894.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125896	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y S216 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y S216 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125900	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roca y podes franja serendubre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125906	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	COORDINADO CON ANALISIS INSTRUCCIONES DE NO RECONEXIÓN DEL INTERRUPTOR 3281 DE LA LT 66 KV SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA, POR TRABAJOS DE PODA Y ROCA EN LA LÍNEA.	Riesgo medio por trabajo con precaución bajo LT por MFB.	MFB en LT	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125928	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y podes franja serendubre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de obra civiles y poda y roca bajo la LT 66KV Cocharcas-Huaste.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del S285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roca bajo la LT 66KV Cocharcas-Huaste.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024126025	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1630	CENTRAL LAGUNA VERDE - LITORAL CENTRAL 66KV	3868 3869 3865 3861	TAP ALGARROBO NORTE - EST. LT19A 66KV C2 EST LT19A - LITORAL CENTRAL 66KV C2 TAP QUINTAY - TAP ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP ALGARROBO NORTE - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP QUINTAY - QUINTAY 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un modificación de alambreado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entre en falla o queda insoperable. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la desconexión de la línea seleccionada para realizar un modificación de alambreado circuito cierre para habilitar operaciones mediante equipo CP2 cuando equipo CP1 entre en falla o queda insoperable. Además, se ejecutarán pruebas de apertura y cierre con el fin de verificar una correcta operación.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024126031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kapatur: Lavado de aislación a Equipos Primarios paños 117, 118, 119 y 120, alisadores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatur, S217, S218, S219, S220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S217, S218, S210, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Kapatur-Los Changos, C1 o 1.220kV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024126052	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kapatur: Lavado de aislación a Equipos Primarios paños 117, 118, 119 y 120, alisadores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatur, S217, S218, S219, S220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, S217, S218, S210, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Kapatur-Los Changos, C1 o 1.220kV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024126081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidocóntas bandit, peneles, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de peneles en marcos de líneas y barras asociado a paños II, II, II, H, R, S y IT2.	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidocóntas bandit, peneles, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de peneles en marcos de líneas y barras asociado a paños II, II, II, H, R, S y IT2. Restricciones: Tarapacá, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Gueglifos, SE Gueglifos S212, S212, S214 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S213,S212,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 KV Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o 1.220 KV Tarapacá a Puerto Patache, C2 o 1.220KV Tarapacá-Gueglifos, C1 o 1.220KV Tarapacá-Gueglifos, C2 o Paño Seccionador J801-Tarapacá o Paño Transformación J702-Tarapacá o Paño Acoplador J801-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00		
2024126082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidocóntas bandit, peneles, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de peneles en marcos de líneas y barras asociado a paños II, II, II, H, R, S y IT2.	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidocóntas bandit, peneles, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de peneles en marcos de líneas y barras asociado a paños II, II, II, H, R, S y IT2. Restricciones: Tarapacá, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Gueglifos, SE Gueglifos S212, S212, S214 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S213,S212,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 KV Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o 1.220 KV Tarapacá a Puerto Patache, C2 o 1.220KV Tarapacá-Gueglifos, C1 o 1.220KV Tarapacá-Gueglifos, C2 o Paño Seccionador J801-Tarapacá o Paño Transformación J702-Tarapacá o Paño Acoplador J801-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGILFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGILFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidocópticas bandit, perinetas, tarjetas disuavizantes, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pintadas en marcos de líneas y barras asociado a pafios II, II, II, M, R, B y IT2.	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidocópticas bandit, perinetas, tarjetas disuavizantes, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pintadas en marcos de líneas y barras asociado a pafios II, II, II, M, R, B y IT2. Restricciones: Tarapacá, S210, S210, S210, S210, S210, S210 No reconectar Geogilfos, SE Geogilfos S210, S210, S210 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S210,S210,S210 yS215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá a Barra Transferencia 220 KV Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L 220KV Tarapacá-Geogilfos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geogilfos, C2 o Pallo Seccionador J001 Tarapacá o Pallo Transformación J102 Tarapacá o Pallo Acoplador J001 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00		
2024126084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGILFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGILFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidocópticas bandit, perinetas, tarjetas disuavizantes, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pintadas en marcos de líneas y barras asociado a pafios II, II, II, M, R, B y IT2.	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidocópticas bandit, perinetas, tarjetas disuavizantes, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pintadas en marcos de líneas y barras asociado a pafios II, II, II, M, R, B y IT2. Restricciones: Tarapacá, S210, S210, S210, S210, S210, S210 No reconectar Geogilfos, SE Geogilfos S210, S210, S210 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S210,S210,S210 yS215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá a Barra Transferencia 220 KV Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L 220KV Tarapacá-Geogilfos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geogilfos, C2 o Pallo Seccionador J001 Tarapacá o Pallo Transformación J102 Tarapacá o Pallo Acoplador J001 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00		
2024123843	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos 2.-	Restricciones: No hay - Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo - Bloques del jefe de fauna: No hay -	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00		
2024125319	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	No Reconectar línea 110 KV Esmeralda - Uribe por lavado de aislación con agua a presión, punto remoto manual estructuras desde 01 hasta estructura 16.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SD, PP y N 12507 registro interno Transmexi.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024124749	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	No Reconectar línea 110 KV Esmeralda - Uribe por lavado de aislación con agua a presión, punto remoto manual Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 16.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en SD, Faena coordinada con CGE, (PT 12506 registro interno Transmexi).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024119911	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E Ovale y precaución S2H2 en S/E Puntaqui. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento, Bloques S2H3 S/E Ilapel).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024119566	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	SAN PEDRO - TAP OFF CODELO VENTANAS 110KV C2 TAP OFF CODELO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizaran actividades de limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores en la línea seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requerire orden de no reconexión para la LT 110 KV San Pedro - Ventanas cto N°1 -	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121440	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILIN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Limpieza Manual de aislación. Revisión de temperatura E 210 A 210 y reparación de conductor vano E 175-176 de la LT 220 KV Los Maquis - El Llano. -Quilapilín C1	Sin riesgos para el sistema. línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118536	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E194 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024118537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4295	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 EST. E194 - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESSES - EST. 92 154KV C2 EST. 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST. 92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C1 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2. - Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURLINDQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINDQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 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 en varios vanos. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipresses-Itahue, C1 o L 154KV Cipresses-Itahue, C2. - Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125945	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO's y A. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S220 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencillo CTO's y A. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S220 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024120947	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGIAMOS - KAPATUTU 220KV	1919 1921 1923	ANGIAMOS - EST.28 220KV C1 ANGIAMOS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST.28 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento enlace FO SE Angamos / SE Kaputut	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Mientras duren los trabajos podrá producirse intermitencia en las comunicaciones y envío de datos al CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024119485	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUIS (GGI) - HUALLANE 66KV	1215 609 610	LOS MAQUIS - VILLA PRAT 66KV C1 PARBONAL - HUALLANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARBONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Realizar trabajos de mantenimiento con Líneas energizadas. Instalación de gomas antiguano y Modificación de estructura invól, extensión métrica para mejorar altura del conductor. Todos los trabajos realizados con líneas energizadas.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de reconexión Inv. S284 en SE Los Maquis y se envió Sodi a Araco por el bloqueo de la reconexión Inv. S282 en SE Luanén.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024122621	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	SANTA CRUZ - LUJUEMO 66KV	1648 1649 4339	ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LUJUEMO 66KV C1 EST. 276A - EST. 284 66KV C1	Roca y poda franja sendaburo	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de poda y roca	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S289B1 de SE Portuvelo y S281 de SE Santa Cruz (ST3) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de ST5 se encuentra coordinado mediante SDOs inter-empresas. No considera transferencia de carga o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 00:06:35

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

Total registros General: 375

Total registros Línea: 144

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4362 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levantó de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024	Actividades: L 220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquima, C1, Levantó de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024, Plazo Entrega Informe: 20-12-2024, OMI: 8259394. Restricciones: Lagunas: S2112, S2123, S2144, S2145 No reconectar Terceros: S211, S212 (SODIN SE Challacollo TECC) No reconectar Terceros, S211 (SODIN SE Tiquima TECC) No reconectar instalaciones en Riesgo L 220KV Challacollo-Tiquima, C1 o L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas: E120 - E226 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00		
2024122846	Línea	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673 4674	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de cadenas de aislación de línea energizada con método de pátin en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de forma alternada.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere orden de precaución de NO RECONECTAR sobre los interruptores asociados a la línea (SE Nueva Pan de Azúcar: S207 y S2105; SE Punta Sierra: S2101, S2111, S2113 y S2148) y coordinados con INTERCHILE (en SE Nueva Pan de Azúcar) los interruptores asociados S208 y S2111. NOTA: Personal de mantenimiento de líneas de transmisión en comunicación directa con el Centro de Control de Ferrovial.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125316	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1616	GUARDAMARINA - EMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 16 110KV C1 EST 16 - EMERALDA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar línea 110 KV Emeralda - Guardamarina por lavado de aislación con agua a presión, primer remoto manual estructuras desde 01 hasta estructura 16.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SOI (PT N° 12557 registro interno Transmel).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024125874	Línea	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Externo	Programada	1287	LABERINTO - KIMAL 220KV	3079	LABERINTO - EST L1A 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	A solicitud de Chilquinta se requiere realizar mantenimiento preventivo a los desconectadores B905-2, B909-2 e interruptores S2013 y S2092.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	SODI Chilquinta N°10162364-3.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
2024121208	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1141	PARNACOTA - PUKARA 66KV	2135 2136	EST N°15 - PUKARA 66KV C1 PARNACOTA - EST N°15 66KV C1	Inspección Visual	Sin Limitación	Se realizará inspección termográfica con Dron LLTT Parnacota - Puhara.	Riesgo bajo y controlado, solo inspección de la línea.	PT 12305, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024121265	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 2003 TRANSEMEL S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1142	PARNACOTA - QUJANI 66KV	2138	PARNACOTA - EST. N°21 66KV C1	Inspección Visual	Sin Limitación	Se realizará inspección termográfica con Dron LLTT Parnacota-Qujani.	Riesgo bajo y controlado, solo inspección de la línea.	PT 12309, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024121770	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1140	PARNACOTA - CHINCHORRO 66KV	2134	PARNACOTA - CHINCHORRO 66KV C1	Inspección Visual	Sin Limitación	Se realizará inspección termográfica con Dron LLTT Parnacota-Chinchorro.	Riesgo bajo y controlado, solo inspección de la línea.	PT 12306, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024122071	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roca y poda franja sendubumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de franja sendubumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja sendubumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024122100	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAY 66KV C1	Roca y poda franja sendubumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de franja sendubumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja sendubumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024124153	Línea	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 1205 1206 4442 4443 1123 1218 1219 1220 1221 4844	LINARES - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 28 - ESTRUCTURA 63 66KV C1 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGAVI 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - ESTRUCTURA 18 66KV C1 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 28 66KV C1 TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1 TAP LONGAVI - ESTRUCTURA 84 66KV C1 ESTRUCTURA 84 - ESTRUCTURA 94 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - ESTRUCTURA 110 66KV C1 ESTRUCTURA 110 - TAP RETIRO 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - ESTRUCTURA 95 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización topología Línea 66kv Linares-Longavi. Por lo que corranemos el desconector B982 en Tap Off Longavi sin tensión.	Bajo nivel de riesgo	Se envió Sotía a EFE Longavi, Arranque Longavi de Luz Paralel y SE Retiro por el microcorte. Se normaliza la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024124899	Línea	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARRIN - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En tramo entre estructuras N° E882 - E827, se realizará inspección con Dron y con tripulante en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicado para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (P79) en S208 - S209 - S2611 - S2623 (Paralel) y K1/K2/K4/K5 (Cumbre).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024124882	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARRIN - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En tramo entre estructuras N° E882 - E827, se realizará inspección con Dron y con tripulante en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicado para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en AST.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (P79) en S208 - S209 - S2611 - S2623 (Paralel) y K1/K2/K4/K5 (Cumbre).	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 07:00	
2024125369	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV	188	TAP OFF LA LAJA CENTRAL QUELTHUES 110 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierra operacional en las SE Las Lajas - SE Quelthues con Bloqueo LOTD.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 05:00	
2024123054	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	3563 3559	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2 ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transmisión: Trabajos NUP 2387: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACC Brunsell), desde estructura 76 a 113Cruce por abajo entre estructura 84 y EL LAT Frontera - María Elena Cto. 1 con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114 (2A270 1), 123, 126 y 128 (2202-3).	Traslase declara riesgo de disparo no simultaneo a los Circuitos 1 y 2 de la LT Ana María - Encuentro 2x220 KV.	A solicitud de Transmisión, se requieren las siguientes condiciones en SE Encuentro: No reconectar interruptor S2127. No reconectar interruptores S2128. Las condiciones del extremo de SE Ana María fueron gestionadas entre Transmisión y TOSF. Trabajos dentro de 05:00 a 21:00 horas. Atención: Trabajos NUP 1287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 19A a 76, 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114, 123, 126 y 128, 44, 160, 163, 167, 173, 164, 3 y 25. Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera CL, Indisponible. Subestación Encuentro, S2127 y S2128 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ana María, S26, S26 y S212, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 o L 220KV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, B919-3) inmovilizado Puesta a Tierra en Chica Desenergizado Subestación Frontera, Estructura E18A (Circuito 1) inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, Estructura E184B (Circuito 1) inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, B919-3) inmovilizado Puesta a Tierra en ChicaDesenergizado	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 05:00	
2024121455	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos NUP 2387: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 19A a 76, 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114, 123, 126 y 128, 44, 160, 163, 167, 173, 164, 3 y 25.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 05:00		
2024123902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó riesgo es: Riesgo Bajo	La Plataforma de Capacidad Línea 2x220 KV Frontera - María Elena y 2x220 KV María Elena - Kimal (Paseo SI)	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 04:00		

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2024 18:38

Finalizado

Número:

2024005402

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2

Nombre : TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2.

Tipo: secciones_tramos - TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C2

Nombre : TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2.

Tipo: secciones_tramos - EST.75 - EST.117 220KV C2

Nombre : EST.75 - EST.117 220KV C2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2.

Tipo: secciones_tramos - EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C2

Nombre : EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2.

Tipo: secciones_tramos - POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C2

Nombre : POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2.

Tipo: secciones_tramos - EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C2

Nombre : EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:45

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Tiltil

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio de vegetación entre vanos 25-26 al 29-30.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Incendio de vegetación entre vanos 25-26 al 29-30.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Incendio de vegetación entre vanos 25-26 al 29-30.

-Acciones Inmediatas: Informar al Coordinador Eléctrico Nacional, recopilar alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucedidos: 15:30 horas, desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C2. 15: 45

horas, reconexión manual de prueba de la L220 kV Polpaico - El Salto C2, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional. Normalizada la línea.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se investiga.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga.

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:

09-12-2024 15:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 15:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 15:54

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005402 y 2024005407.zip (/informe_fallas/download_file/675755a4ad651f7c974aa78a/Informe definitivo 2024005402 y 2024005407.zip)	16/12/2024 19:01:04

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2024 19:23

Finalizado

Número:

2024005407

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C1

Nombre : TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:31

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:54

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto.

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1.

Tipo: secciones_tramos - EST. 75 - EST.117 220KV C1

Nombre : EST. 75 - EST.117 220KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:31

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:54

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto.

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1

Tipo: secciones_tramos - EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C1

Nombre : EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:31

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:54

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto.

Consumo : 28.1

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1

Tipo: secciones_tramos - POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1

Nombre : POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:31

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:54

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto.

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1

Tipo: secciones_tramos - EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C1

Nombre : EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:31

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:54

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto.

Consumo : 6.6

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1

Tipo: secciones_tramos - TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1

Nombre : TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:31

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:54

Protección : 21/21N

Interruptor : 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto.

Consumo : 0

Comentario : Desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Tiltil

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Incendio de vegetación entre vanos 25-26 al 29-30.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Incendio de vegetación entre vanos 25-26 al 29-30.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Incendio de vegetación entre vanos 25-26 al 29-30.

-Acciones Inmediatas: Informar al Coordinador Eléctrico Nacional, recopilar alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucedidos: 15:31 horas, desconexión forzada por protecciones de la L220 kV Polpaico - El Salto C1. 15: 54

horas, reconexión manual de prueba de la L220 kV Polpaico - El Salto C1, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional. Normalizada la línea.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se investiga.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 34.7 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 33556

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2024 15:31

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 15:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 15:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005402 y 2024005407.zip	16/12/2024
(/informe_fallas/download_file/675765e5ad651f7c974aa7a1/Informe definitivo 2024005402 y 2024005407.zip)	19:01:32

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2024 16:03

Finalizado

Número:

2024005394

Solicitante:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Empresa:

ENEL GREEN POWER CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV MANZANO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.

-Elemento: Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.

-Fenómeno Eléctrico: Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto

cto 1 y 2, pérdida de generación 77MW.
-Operación de los interruptores: Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, pérdida de generación 77MW.

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, pérdida de generación 77MW.
- Acciones Inmediatas:** Se toma conocimiento de alarmas operadas.
- Hechos Sucedidos:** Se da aviso a CDC CEN.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 17:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 16:40

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 GRE_CHL_OEM_IF_6443_Desconexión PV El Manzano.pdf (/informe_fallas/download_file/67573ea8ad651f7c974aa75c/GRE_CHL_OEM_IF_6443_Desconexión PV El Manzano.pdf)	23/12/2024 15:44:54

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2024 19:23

Finalizado

Número:

2024005408

Solicitante:

Sergio Pinochet Garrido

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHICUREO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CHICUREO JT1

Nombre : T2D S/E CHICUREO JT1

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:55

Protección : Ausencia de tensión

Interruptor : Ausencia de tensión

Consumo : 43.5

Comentario : Ausencia de tensión en S/E Chicureo y S/E El Manzano, por operación automática de la Linea 220 kV El Salto - Polpaico Cto. N°1 y N°2.

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CHICUREO JT2

Nombre : T2D S/E CHICUREO JT2

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:30

Fecha Normaliza : 09-12-2024 15:55

Protección : Ausencia de tensión

Interruptor : Ausencia de tensión

Consumo : 43.5

Comentario : Ausencia de tensión en S/E Chicureo y S/E El Manzano, por operación automática de la Linea 220 kV El Salto - Polpaico Cto. N°1 y N°2.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Huechuraba
Quilicura
Colina
Lampa
Tiltil

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conjunto aislación línea
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Ausencia de tensión.
-Elemento: Ausencia de tensión.
-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión.
-Operación de los interruptores: Ausencia de tensión.

Observaciones:

-Observaciones: Ausencia de tensión en S/E El Manzano y S/E Chicureo. Los alimentadores afectados se detallan a continuación: E/Lugar Componente Fecha Inicio Hora Inicio Fecha Término Hora Término Carga (KW) Energía (KW-h) Protecciones Chicureo INT 23 kV Alim. Piedra Roja 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:51 8.720,00 3.052,00 Ausencia de tensión Chicureo INT 23 kV Alim. Algarrobal 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:51 4.920,00 1.722,00 Ausencia de tensión Chicureo INT 23 kV Alim. Disponible N°3 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:51 4.100,00 1.435,00 Ausencia de tensión "Alim. Nororiente" Chicureo INT 23 kV Alim. Chamisero 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:51 3.900,00 1.365,00 Ausencia de tensión Chicureo INT 23 kV Alim. Damasco 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:51 5.890,00 2.061,50 Ausencia de tensión El Manzano INT 23 kV Alim. Ovejería 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:54 4.700,00 1.880,00 Ausencia de tensión El Manzano INT 23 kV Alim. Disp. N°02 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:54 2.000,00 800,00 Ausencia de tensión Alim La Dormida El Manzano INT 23 kV Alim. Los Guindos 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:55 3.930,00 1.637,50 Ausencia de tensión El Manzano INT 23 kV Alim. Huechun 09/12/2024 15:30 09/12/2024 15:55 5.420,00 2.258,33 Ausencia de tensión

-Acciones Inmediatas: Se coordina con STM Saesa por la pérdida de tensión.
-Hechos Sucidos: Ausencia de tensión en S/E El Manzano y S/E Chicureo.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se coordina con STM Saesa por la pérdida de tensión.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se coordina con STM Saesa por la pérdida de tensión.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 43.5 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 33965

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2024 15:30

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 15:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 15:51

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005408.zip	16/12/2024
(/informe_fallas/download_file/67576b60ad651f7c8d7a6f4b/Informe definitivo 2024005408.zip)	12:26:04

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2024 15:59

Finalizado

Número:

2024005393

Solicitante:

Cristoffer Gerbier

Empresa:

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL MANZANO (STM)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) JT5

Nombre : S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) JT5

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:32

Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:00

Protección : Se investiga

Interruptor : 52JT5

Consumo : 0

Comentario : No hay

Tipo: panos - S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) FT5

Nombre : S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION) FT5

Fecha Perturbacion : 09-12-2024 15:32

Fecha Normaliza : 09-12-2024 17:00

Protección : Se investiga

Interruptor : 52FT5

Consumo : 0

Comentario : No hay

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Interruptores
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.
- Elemento:** Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.
- Fenómeno Eléctrico:** Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.
- Operación de los interruptores:** Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción por protecciones 52JT5 y 52FT5, debido a falla línea 220kV Polpaico - El Salto cto 1 y 2, perdida de generación 77MW.
- Acciones Inmediatas:** Se toma conocimiento de alarmas operadas.
- Hechos Sucedidos:** Se da aviso a CDC CEN.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

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:

09-12-2024 15:32

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2024 17:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

09-12-2024 16:30

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., Enel Green Power Chile S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2024005402 y 2024005407

Operación automática circuitos 1 y 2 de la LT 2x220kV Polpaico – El Salto

9 de diciembre de 2024, a las 15:30 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

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

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mantenimiento 2024” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la Línea Polpaico – El Salto para este año 2024.



Plan
Mantenimiento 2024

2.2 Vida útil:

Línea 2x220 kV Polpaico – El Salto

Largo Total Línea 50,54 kms desde S/E Polpaico hasta S/E El Salto + 6,2 km de Arranque Chicureo.

Conductor AASC 2x630 mm² por fase en la troncal y 2x400 mm² por fase en arranque Chicureo.

Año de puesta en Servicio: 2003

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No hay retrasos en inversiones pactadas para la instalación.

3 Causa u origen de la Operación

El lunes 9 de diciembre de 2024 a las 15:30 horas, se produjo la operación automática del circuito n°2 de la Línea 2x220 kV Polpaico – El Salto y 9 segundos después se produce la operación automática del circuito n°1 de la misma Línea. La causa de las operaciones fue un incendio en el entorno y bajo la Línea antes mencionada.

A las 15:45 se realiza prueba de energización satisfactoria del circuito 2, posteriormente a las 15:54 se realiza energización satisfactoria del circuito 1.

Personal de mantenimiento se hace presente en el lugar dando cuenta que el incendio ya había pasado por el sector y realiza patrullaje en los sectores donde era seguro. En otros sectores se encontraba personal de bomberos y Conaf combatiendo el incendio en forma aérea, con tres helicópteros y dos avionetas.

De acuerdo con antecedentes recabados en terreno por personal de mantenimiento de STM, con algunos lugareños y personal de bomberos, indican que incendio comenzó en sector de Santa Sara, al costado del condominio el Golf aproximadamente a las 14:30 horas. Personal de mantenimiento no ingreso al sector siniestrado el día 9 de diciembre de 2024, por seguridad de las personas.

El punto de falla se detectó por medio de inspección pedestre y con tecnología (dron) en el vano 24-25 de la fase C (azul) en ambos circuitos, correspondiente a la fase inferior en ese tramo.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación, línea Polpaico – El Salto con ambos circuitos con sus interruptores cerrados en ambos extremos.

4.2 Diagrama simplificado

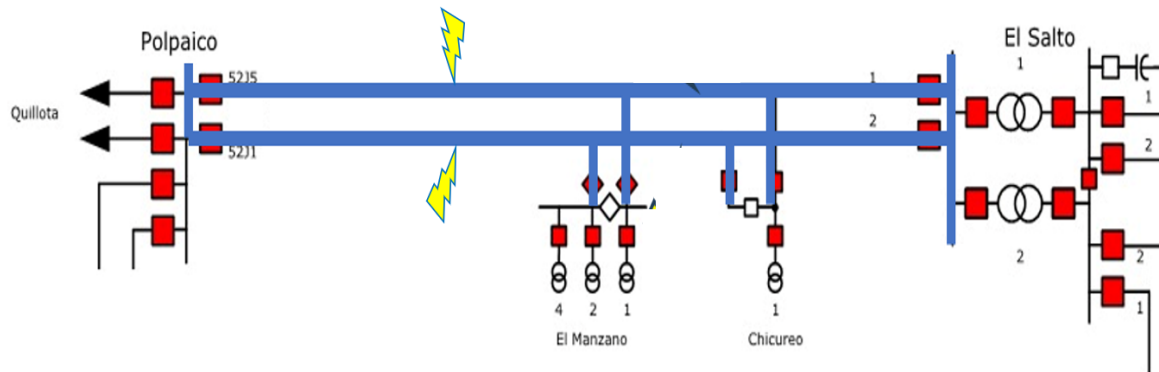


Diagrama Unilineal Simplificado Línea 2x220 kV Polpaico – El Salto

4.3 Zona geográfica

- 13303 Tilti, Chacabuco, Región Metropolitana de Santiago.

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
Línea 220 kV Polpaico - El Salto	ST Zonal	Circuito 2	09-12-2024	15:30	09-12-2024	15:45
Línea 220 kV Polpaico - El Salto	ST Zonal	Circuito 1	09-12-2024	15:31	09-12-2024	15:54

6.2 Consumos

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término
S/E Chicureo	Barras MT 1 y 2	09-12-2024	15:31	09-12-2024	15:51
S/E El Manzano	Barras MT 3	09-12-2024	15:31	09-12-2024	15:54
S/E El Manzano	Barras MT 1, 2 y 4	09-12-2024	15:31	09-12-2024	15:55

Consumos de subestación Chicureo (alimentadores Algarrobal, Chamisero, Piedra Roja, Nororiente y Damasco) y de subestación El Manzano (alimentadores Huechún, Los Guindos, Ovejería, La Dormida, Proacer 1 y Proacer 2) corresponden a la empresa Enel Distribución.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla:

- 09/12/2024 a las 15:30 horas O.A. de circuito 2 de la Línea 2x220 kV Polpaico - El Salto (Apertura 52J1 en S/E Polpaico y 52J2 en S/E El Salto).
- 09/12/2024 a las 15:31 horas (9 segundos después) O.A. de circuito 1 de la Línea 2x220 kV Polpaico - El Salto (Apertura 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Salto).

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

- 09/12/2024 a las 15:40 horas apertura manual interruptores 220kV en S/E El Manzano.
- 09/12/2024 a las 15:41 horas apertura manual interruptores 220kV en S/E Chicureo.
- 09/12/2024 a las 15:45 horas cierre 52J1 en S/E Polpaico, energizando circuito 2 de la Línea.
- 09/12/2024 a las 15:47 horas cierre 52J2, 52JT1 y 52JT2 en S/E El Salto, recuperando la inyección al anillo 110 kV de STM.
- 09/12/2024 a las 15:51 horas cierre 52J2 y 52JR en S/E Chicureo, recuperando el suministro a todos los clientes de esa subestación.

- 09/12/2024 a las 15:54 horas cierre 52J5 en S/E Polpaico y 52J1 en S/E El Santo, energizando y enlazando circuito 1 de la Línea.
- 09/12/2024 entre 15:54 y 15:55 horas cierre 52JT1, 52JT2, 52JT3 y 52JT4 en S/E El Manzano, recuperando el suministro a todos los clientes de esa subestación.

7.3 Registros Scada

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
09/12/2024 00:40:22d	ELSALTO	52HCE BBCC Estado Interruptor ABIERTO By PCRISOSTOMO
09/12/2024 07:10:00d	ELSALTO	52HCE BBCC Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
09/12/2024 07:15:51d	ELSALTO	52HCE BBCC Estado Interruptor ABIERTO By AVILLANERA
09/12/2024 08:21:21d	ELSALTO	52HCE BBCC Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
09/12/2024 11:33:13d	MANZANO	52E14 LA DORMIDA Estado Reconexion DESHABILITADA
09/12/2024 15:30:50d*	POLPAICO	52J1 EL SALTO2 Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:30:51d	ELSALTO	52J2 POLPAICO2 Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:30:53d	MANZANO	TRANSFERENCIA AUTOMATICA En Curso ALARMA
09/12/2024 15:30:53d	MANZANO	52JT2 TR2 Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:30:53d	MANZANO	52JT4 TR4 Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:30:55d	MANZANO	89J2-1 POLPAICO EL SALTO 2 Estado Desc. TRANSITO
09/12/2024 15:30:59d*	POLPAICO	52J5 EL SALTO1 Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:31:00d	MANZANO	TRANSFERENCIA AUTOMATICA DESHABILITADO
09/12/2024 15:31:00d	MANZANO	89J2-1 POLPAICO EL SALTO 2 Estado Desc. ABIERTO
09/12/2024 15:31:02d	MANZANO	89JS-1 SECCIONADOR Estado Desconectador TRANSITO
09/12/2024 15:31:02d	ELSALTO	52J1 POLPAICO1 Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:31:08d	MANZANO	89JS-1 SECCIONADOR Estado Desconectador CERRADO
09/12/2024 15:40:30d	MANZANO	52JT1 TR1 Estado Interruptor ABIERTO By JLIRA
09/12/2024 15:40:58d	MANZANO	52JT3 TR3 Estado Interruptor ABIERTO By JLIRA
09/12/2024 15:41:09d	CHICUREO	52J2 POLPAICO SALTO 2 Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:41:09d	CHICUREO	52J1 POLPAICO SALTO 1 Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 15:45:03d	POLPAICO	52J1 EL SALTO2 Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
09/12/2024 15:46:48d	ELSALTO	52JT2 ATR2 Estado Interruptor ABIERTO By AVILLANERA
09/12/2024 15:46:59d	ELSALTO	52JT1 ATR1 Estado Interruptor ABIERTO By AVILLANERA
09/12/2024 15:47:13d	ELSALTO	52J2 POLPAICO2 Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:47:28d	ELSALTO	52JT1 ATR1 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:47:41d	ELSALTO	52JT2 ATR2 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:51:10d	CHICUREO	52J2 POLPAICO SALTO 2 Estado Interruptor CERRADO
09/12/2024 15:51:11d	CHICUREO	52JR ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO
09/12/2024 15:54:15d	POLPAICO	52J5 EL SALTO1 Estado Interruptor CERRADO
09/12/2024 15:54:30d	ELSALTO	52J1 POLPAICO1 Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:54:51d	MANZANO	52JT3 TR3 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:55:05d	MANZANO	52JT1 TR1 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:55:24d	MANZANO	52JT4 TR4 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 15:55:38d	MANZANO	52JT2 TR2 Estado Interruptor CERRADO By AVILLANERA
09/12/2024 16:01:13d	CHICUREO	52J1 POLPAICO SALTO 1 Estado Interruptor CERRADO
09/12/2024 16:06:14d	CHICUREO	52JR ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO
09/12/2024 16:44:22d	MANZANO	52E14 LA DORMIDA Estado Reconexion HABILITADA
09/12/2024 17:22:04d	MANZANO	TRANSFERENCIA AUTOMATICA HABILITADO
09/12/2024 17:22:04d	MANZANO	TRANSFERENCIA AUTOMATICA En Curso NORMAL

(*): horarios corregidos según estampa de tiempo de terreno

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Circuito 2:

- **S/E Polpaico:**
 - Circuito N°2, protección de distancia principal y secundaria, primera zona a tierra (fase azul a tierra).
- **S/E El Salto:**
 - Circuito N°2, protección de distancia principal y secundaria, primera zona a tierra (fase azul a tierra).

Circuito 1:

- **S/E Polpaico:**
 - Circuito N°1, protección de distancia principal y secundaria, primera zona a tierra (fase azul a tierra).
- **S/E El Salto:**
 - Circuito N°1, protección de distancia principal y secundaria, tercera zona de fase (falla trifásica).

8.2 Registros de falla

Se adjuntan los registros oscilográficos en formato Comtrade de las protecciones indicadas en el punto anterior. En la operación del circuito 1, en el extremo El Salto se generaron 2 registros, debido a la longitud del evento.



Comtrade cto2.zip



Comtrade cto1.zip

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con el punto y tipo de falla, las protecciones indicadas en el punto 8.1 operaron correctamente en ambos extremos para despejar las fallas producto del fuego que pasó por debajo de la línea. Cabe mencionar que en la operación del circuito 1 el extremo El Salto operó correctamente en tercera zona (la falla evolucionó de monofásica a trifásica).

9 Análisis conjunto

El lunes 9 de diciembre de 2024 a las 15:30 horas, se produjo la operación automática del circuito n°2 de la Línea 2x220 kV Polpaico – El Salto y 9 segundos después se produce la operación automática del circuito n°1 de la misma Línea. La causa de las operaciones fue un incendio en el entorno y bajo la Línea antes mencionada.

La OA de ambos circuitos se deben a descargas entre la fase C (fase Inferior) y tierra, con una diferencia de 9 segundos entre ellas.

A las 15:45 horas se realiza prueba de energización en vacío del circuito N°2, la que resulta positiva, mientras que a las 15:54 horas se realiza prueba de energización en vacío del circuito N°1, la que también resulta positiva.

El incendio comenzó 1 a 2 horas antes de la operación automática, a una distancia aproximada de 1,6 km de la Línea, de acuerdo con información de bomberos y personas del sector.

Por causa del incendio y a consecuencia del intenso humo sumado con la humedad en el aire producto del combate aéreo del incendio, en el sector de los vanos 23-24 a 28-29 de nuestra Línea 2x220 kV Polpaico – El Salto, se produce la operación automática de ambos circuitos.

En inspección a Línea se detecta que debido a incendio existente en el momento de la falla se produjo entre el tramo de torres 24-25, posteriormente, cuando se pudo hacer ingreso al sector, se verificaron descargas en vano 24-25 fase inferior (C).

La evidencia encontrada en la inspección del día 13 de diciembre, descargas en vano 24-25, confirman la correcta operación de las protecciones.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

El tramo de Línea donde se produjo el incendio y la falla que ocasionó la OA (tramo Polpaico – Tap El Manzano) no registra eventos similares.

10.2 Acciones correctivas CP

Una vez que estaban las condiciones, se realizó una inspección visual de la línea en el tramo en donde se desarrolló el incendio.

Esta inspección permitió constatar que las instalaciones de la línea no sufrieron daños ni en sus estructuras, ni aislación, sin embargo, en el circuito 1 en el conductor se encontraron 3 hebras cortadas producto de la falla, esta subsanación de anomalía producto de la falla será reparada el primer trimestre del año 2025
Se encontró evidencia de los puntos de descarga en vano 24-25.

10.3 Acciones correctivas LP

No hay

10.4 Código de falla

Código de Falla	1117	Incendio bajo una línea o en proximidad de instalaciones (natural o provocado)
Fenómeno Físico	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidad de instalaciones (natural o provocado)
Elemento ID	TX2	Conductores
Fenómeno eléctrico ID	DI21N	Distancia residual
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Se adjunta archivo “Mantenimientos PP-ES ult 24 meses” con el listado de los mantenimientos de los últimos 24 meses asociados a la línea. En particular hay que destacar que en esta zona principalmente se realiza roce, ya que casi no hay presencia de árboles, solo hay arbustos y vegetación de baja altura.



Mantenimientos
PP-ES ult 24 meses.p

Detalle de los últimos roces ejecutados:

TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	CANTIDAD	UNIDAD	FECHA
MANTENIMIENTO DE FRANAJA DE SERVIDUMBRE	POLPAICO - EL SALTO	426.740,2	M2	dic-23
MANTENIMIENTO DE FRANAJA DE SERVIDUMBRE	POLPAICO - EL SALTO	488.268,8	M2	ene-24

10.6 Clasificación de la falla

Se clasifica como **Fuerza mayor**.

Origen Fuerza Mayor, considerando que se da en un contexto de una ola de incendios en el sector los últimos días, que se inicia a más de 1,5 km de la Línea y luego, en su avance, pasa bajo la Línea, provocando el día 9 de diciembre de 2024 la OA cuando el fuego se intensifica producto de un nuevo rebrote.

Antecedentes y probatorios solicitados según Res.Ex. 30989:

1. Registro fotográfico con fecha y hora: se adjunta en el punto 11 de este informe.
2. Declaración jurada de los hechos: se adjunta archivo anexo "Declaración Jurada".



DECLARACIÓN
JURADA_firmada.pd

3. Podas últimos 24 meses de tramos afectados por el incendio: se indica en el punto 10.5 de este informe. Se incluyen fotos en el punto 11.

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

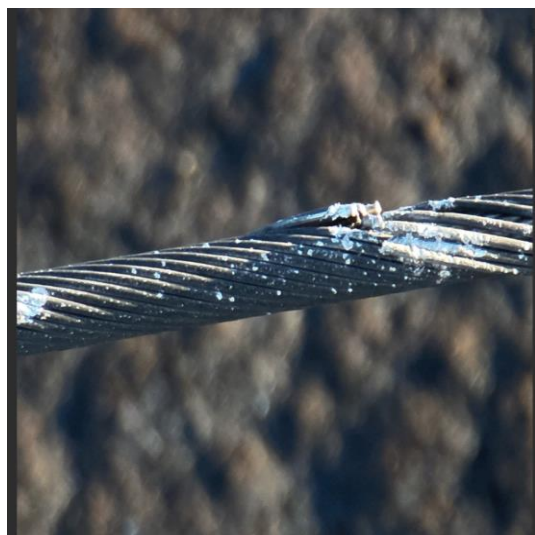
La contingencia es clasificada como rural.

11 Anexo fotográfico

Inspección día de falla lunes 09/12/2024



Inspección día encuentro falla viernes 13/12/2024

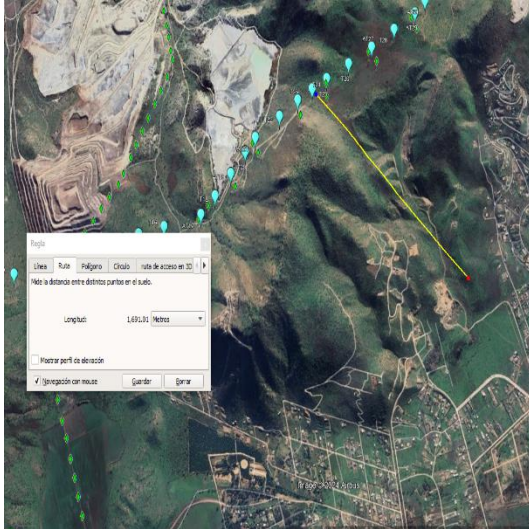


Fase inferior circuito 1



Fase inferior circuito 2

Información externa sobre el incendio



Imágenes de Mantenimientos de Franja últimos 24 meses en la Línea Polpaico – El Salto:

Enero 2024, vanos 143-144:



Enero 2024. vanos 138-139:



Diciembre 2023, vano 140-140N:



TÍPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACIÓN	CANTIDAD	UNIDAD	FECHA
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	6,8	KM	nov-24
INSPECCIÓN TERMOGRÁFICA PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	7,0	ESTR	nov-24
MANTENIMIENTO DE CAMINOS Y ACCESOS	POLPAICO - EL SALTO	44.526,0	M2	nov-24
INSPECCIÓN TERMOGRÁFICA PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	22,0	ESTR	oct-24
MANTENIMIENTO DE CAMINOS Y ACCESOS	POLPAICO - EL SALTO	47.445,0	M2	oct-24
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	3,9	KM	sept-24
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	10,9	KM	ago-24
VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	POLPAICO - EL SALTO	2,0	ESTR	ago-24
VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	POLPAICO - EL SALTO	4,0	ESTR	jul-24
MEDICIÓN RESISTENCIA PUESTA A TIERRA EN ESTRUCTURA AT CON CABLE GUARDA	POLPAICO - EL SALTO	8,0	ESTR	jul-24
PODA DE ÁRBOL CON ALTURA SUPERIOR A SIETE (7) METROS	POLPAICO - EL SALTO	1,0	UN	jul-24
VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	POLPAICO - EL SALTO	4,0	ESTR	jun-24
MEDICIÓN RESISTENCIA PUESTA A TIERRA EN ESTRUCTURA AT CON CABLE GUARDA	POLPAICO - EL SALTO	20,0	ESTR	may-24
MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	POLPAICO - EL SALTO	52,0	UN	may-24
MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	POLPAICO - EL SALTO	10,0	UN	abr-24
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	49,8	KM	mar-24
INSPECCIÓN TERMOGRÁFICA PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	31,0	ESTR	feb-24
MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	POLPAICO - EL SALTO	488.268,8	M2	ene-24
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	6,9	KM	ene-24
MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	POLPAICO - EL SALTO	426.740,2	M2	dic-23
VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	POLPAICO - EL SALTO	21,0	ESTR	sept-23
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	12,9	KM	jul-23
VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	POLPAICO - EL SALTO	6,0	ESTR	jul-23
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE CON ESCALAMIENTO DE LÍNEA ENTRE 110 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	16,0	KM	jun-23
VERIFICACIÓN MASIVA AISLADORES POR MEDIO DE RADIO FRECUENCIA O ULTRASONIDO	POLPAICO - EL SALTO	67,0	ESTR	jun-23
INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	15,9	KM	may-23
INSPECCIÓN TERMOGRÁFICA PEDESTRE DE LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220 KV	POLPAICO - EL SALTO	20,0	ESTR	abr-23
MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	POLPAICO - EL SALTO	30,0	UN	feb-23
MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	POLPAICO - EL SALTO	307.739,5	M2	ene-23
MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	POLPAICO - EL SALTO	43.357,4	M2	dic-22

LÍNEA	KV	DESCRIP BAREMO	UNIDAD	MES	Q
Polpaico - El Salto	220	MANTENIMIENTO FRANJA DE SERVIDUMBRE	M2	1	588626,70
Polpaico - El Salto	220	MEDICIÓN ALTURA DE CONDUCTOR	UN	2	30,00
Polpaico - El Salto	220	INSP.VISUAL PED.LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220KV	KM	3	24,20
Polpaico - El Salto	220	MED.RESI.PAT.EST/CABLE GUAR.Y T.T.CONEC.	EST	4	31,00
Polpaico - El Salto	220	INSP.TERMOG.PEDESTRE LÍNEA 34,5 Y 220 KV	EST	4	31,00
Polpaico - El Salto	220	PODA ÁRBOL C/ALT SUP7MTS Y MEN. A15MTS	UN	4	20,00
Polpaico - El Salto	220	REG. DES.S CORONA EN AISLADORES DE 23 A 220 KV	EST	5	62,00
Polpaico - El Salto	220	MANTENIMIENTO DE CAMINOS Y ACCESOS	M2	9	100185,00
Polpaico - El Salto	220	INSP.VISUAL PED.LÍNEA ENTRE 34,5 Y 220KV	KM	10	24,20
Polpaico - El Salto	220	INSP.TERMOG.PEDESTRE LÍNEA 34,5 Y 220 KV	EST	10	31,00



DECLARACIÓN JURADA

DECLARACIÓN JURADA

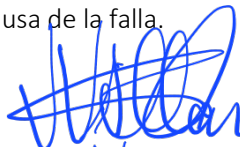
En Recoleta a 16 de diciembre de 2024. Yo, Jorge Villar Suárez, Cédula de Identidad N° 10.613.881-8 en mi calidad de Gerente Zonal Metropolitano y en representación de la empresa eléctrica Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. RUT N° 77.611.649-1, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441, Osorno, declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 9 de diciembre 2024, a las 15:30 horas, se debió a la siguiente causa incendio bajo la Línea (INC1) y afecto a Línea 2x220 kV Polpaico – El Salto, circuitos 1 y 2

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes: El día 9 de diciembre del 2024, a las 15:30 horas, se produce la OA del circuito 2 de la Línea 2x220 kV Polpaico - El Salto y 9 segundos después se produce la OA del circuito 1. Lo anterior a causa de un incendio activo en el tramo entre torres 23 y 29 de dicha Línea y producto de la contaminación causada por el humo y fuego, sumado a la presencia de humedad producto del combate aéreo del incendio. Dicho incendio, de acuerdo a antecedentes recabados en terreno, comenzó aproximadamente dos horas antes de la OA y a unos 1,6 kilómetros de la Línea, en el sector de Santa Sara, condominio el Golf.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.


JORGE VILLAR S.

Nombre y Firma del declarante

C.I. N° 10.613.881-8

Cargo GERENTE ZONAL METROPOLITANO

	ENEL Renewables Technical & Maintenance Services				CODICE – CODE GRE.CHL.OEM.IF.5297.0A													
					PAGINA – PAGE 1 di/of 29													
TITLE: AVAILABLE LANGUAGE: SP																		
INFORME DE FALLA DESCONEXIÓN PV EL MANZANO LUNES 09 DE DICIEMBRE DE 2024 A LAS 15:32 h.																		
0A	19/12/24	Technical Report				F. SEREY								F. RIVERA		C. SAA		
														G. CONCHA				
REV.	DATE	DESCRIPTION				PREPARED by				COLLABORATORS				VERIFIED by		VALIDATED by		
PROJECT / PLANT		EGP CODE																
PARQUE PFV EL MANZANO		GROUP			COUNTRY			AREA			TYPE		PROGRESSIVE			REVISION		
		G	R	E	C	H	L	O	E	M	I	F	6	4	4	3	0	A
CLASSIFICATION		PUBLIC COMPANY ☒				CONFIDENTIAL ☐				UTILIZATION SCOPE BOP TENDER								
		☐				RESTRICTED ☐												
This document is property of Enel Green Power S.p.A. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power S.p.A.																		

ÍNDICE

1. EMPRESA PROPIETARIA DE LA INSTALACIÓN FALLADA.	3
2. CALIFICACIÓN DE LA UBICACIÓN DE LA INSTALACIÓN DONDE SE PRODUJO LA FALLA, DE ACUERDO CON EL DECRETO 327 DEL AÑO 1997, TÍTULO IX, ARTÍCULO 25 DEL MINISTERIO DE MINERÍA.....	3
3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA	3
4. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN..	3
5. PROPOSICIÓN DE SU REPRESENTADA RESPECTO DE SI LA CAUSA QUE PROVOCA LA FALLA DE LA REFERENCIA ES CALIFICADA COMO INTERNA, CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR	4
6. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA FALLA	4
7. SECUENCIA DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN	4
8. IMPACTO EN EL SEN Y/O CLIENTES	4
9. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN	5
10. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.	5
11. ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA	7
12. ACCIONES CORRECTIVAS.	8
13. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES.	8
14. REGISTROS OSCIOGRÁFICOS Y/O DE EVENTOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.....	8

INFORME DE FALLA

EQUIPO AFECTADO	PV El Manzano
TITULO DE LA FALLA	Desconexión PV El Manzano
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA	Lunes 09 de diciembre 2024 a las 15:32 horas

1. EMPRESA PROPIETARIA DE LA INSTALACIÓN FALLADA.

- Nombre empresa: Enel Green Power Chile S.A.
- Rut: 91.081.000-6
- Dirección: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.
- Representante Legal: Ali Shakhtur Said.

2. CALIFICACIÓN DE LA UBICACIÓN DE LA INSTALACIÓN DONDE SE PRODUJO LA FALLA, DE ACUERDO CON EL DECRETO 327 DEL AÑO 1997, TÍTULO IX, ARTÍCULO 25 DEL MINISTERIO DE MINERÍA.

De acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería, la ubicación de la instalación donde se produjo la falla se califica como Urbana.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA

El 09 de diciembre de 2024 a las 15:32 horas, de acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, se produjo la interrupción de ambos circuitos de la línea 2x220 [kV] Polpaico – El Salto debido a un incendio bajo la línea, lo que dejó sin alimentación y referencia de tensión a la S/E El Manzano 220 [kV] y a la S/E Huertos Familiares 33 [kV], lo que produjo la desconexión del parque, debido a la actuación de la función de subtensión (27) del lado de 33 [kV] de S/E El Manzano.

Producto de la falla en la línea, se vieron afectados los consumos de las SSEE El Manzano y Chicureo por una potencia aproximada de 34.7 [MW].

4. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN

Momentos previos a la falla, el parque PFV El Manzano se encontraba en servicio normal con potencia de generada de 77 [MW]. Al momento de la falla, no se realizaban trabajos en las instalaciones afectadas.

5. PROPOSICIÓN DE SU REPRESENTADA RESPECTO DE SI LA CAUSA QUE PROVOCA LA FALLA DE LA REFERENCIA ES CALIFICADA COMO INTERNA, CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR

En virtud de lo señalado en el punto 3 del presente informe, se propone calificar la causa de la falla como Falla externa.

6. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA FALLA

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR	PROTECCIONES OPERADAS
01	09-12-2024	15:32	S/E El Manzano	52JT5, 52FT5, 52FTZ	Apertura por función de subtensión lado MT

7. SECUENCIA DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR	MANIOBRA
01	09-12-2024	15:55	S/E El Manzano	-	S/E El Manzano, consumos normalizados
02	09-12-2024	16:40	S/E El Manzano	52JT5 52FT5	PV El Manzano disponible y en servicio

8. IMPACTO EN EL SEN Y/O CLIENTES

De acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, producto de la interrupción de ambos circuitos de la línea

2x220 [kV] Polpaico – El Salto, se produjo la pérdida de aproximadamente 34.7 [MW] de consumos abastecidos a través de las SSEE El Manzano y Chicureo.

9. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

Para el evento de falla en análisis, no se tienen otros hechos relevantes para la operación.

10. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.

Dada la naturaleza de la falla en análisis, en que se produjo la desconexión de ambo circuitos de la línea 2x220 kV El Salto-Polpaico, y que por lo tanto el parque PFV quedó sin tensión en su punto de conexión al sistema, se analiza la configuración y operación de la función de bajo voltaje 27.

10.1 PROTECCIÓN PAÑO 52JT5 – LÍNEA POLPAICO – EL SALTO

10.1.1 FUNCIÓN DE BAJO VOLTAJE 27

En los escenarios que el PFV El Manzano no inyecte su energía, el paño JT5 de S/E El Manzano se comportará como un extremo débil. Dado que la línea no posee teleprotecciones, se encuentra habilitada una función de protección de baja tensión de fase, con un pickup al 70% de la tensión nominal de fase-neutro (88 kVLN-prim). Se ajusta con una temporización que permita coordinación ante fallas fuera de la línea protegida, por lo que se ajusta en 1,7 segundos.

NOTA: Los ajustes de tensión se especifican en valores fase-neutro.

RELÉ MiCOM P545– PAÑO JT5 S/E EL MANZANO			
Medida	Primario	Secundario	Razón
3TCJT5-1 N3 (220 kV) – Sistema 1	500	1	500
3TCJT5-1 N4 (220 kV) – Sistema 2	500	1	500
3TPJT5	230000	115	2000
Función de baja tensión de fase (27)			
Parámetro	Rango	Paso	Ajuste
V<Measurt. Mode	V<1 & V<2 Ph-Ph V<1 & V<2 Ph-N V<1 Ph-Ph& V<2 Ph-N V<1 Ph-N& V<2 Ph-Ph	-	V<1 & V<2 Ph-N
V< Operate Mode	V<1 & V<2 Any Ph V<1 & V<2 3Phase V<1 AnyPh & V<2 3Ph V<1 3Ph & V<2 AnyPh	-	V<1 & V<2 Any Ph

RELÉ MiCOM P545– PAÑO JT5 S/E EL MANZANO			
V<1 Function	Disabled DT IMDT	-	DT
v<1 Voltage Set	10-120 [V]	1 [V]	44
V<1 Time Delay	0-100 [s]	0,01 [s]	1,70
V<1 Poledead Inh	Enabled Disabled	-	Enabled
V<2 Status	Enabled Disabled	-	Disabled

10.2 PROTECCIÓN PAÑO 52FT5 – INCOMING BARRA 33 [kV]

10.2.1 FUNCIÓN DE BAJO VOLTAJE 27

Se ajusta con un escalón de operación de tiempo definido, con un pickup al 30% de la tensión nominal de fase (9,9 kVLL-prim) y un tiempo de operación de 3,3 segundos.

El criterio aplica para ambos grupos de ajustes.

RELÉ SIEMENS 7SJ82 – CELDA FT5 S/E EL MANZANO				
Medida		Primario	Secundario	Razón
3TCFT5-2 N2		3000	1	3000
3TPFB1		34500	115	300
Función de baja tensión de fase (27)				
Parámetro		Rango	Paso	Ajuste Propuesto
_421:10	Definite-T 1:Blk. By meas.-volt.failure	no yes	-	Yes
_421:9	Definite-T 1: Measured value	Phase-to-ground Phase-to-phase	-	Phase-to-phase
_421:8	Definite-T 1: Method of measurement	Fundamental comp. Fund comp.long filter RMS value	-	Fundamental comp.
_421:101	Definite-T 1: Pickup mode	1 out of 3 3 out of 3	-	1 out of 3
_421:102	Definite-T 1: Pickup delay	Yes No	-	No
_421:3	Definite-T 1: Threshold	0,300-340,000 [V]	0,001 [V]	33,000
_421:4	Definite-T 1: Dropout ratio	0,90-0,99 [-]	0,01 [-]	0,95
_421:6	Definite-T 1: Operate delay	0,00-60,00 [s]	0,01 [s]	3,30

10.2 PROTECCIÓN PAÑO 52FTZ – TRANSFORMADOR PUESTA A TIERRA

10.2.1 FUNCIÓN DE BAJO VOLTAJE 27

Se ajusta con un escalón de operación de tiempo definido, con un pickup al 30% de la tensión nominal de fase (9,9 kVLL-prim) y un tiempo de operación de 3 segundos.

El criterio aplica para ambos grupos de ajustes.

RELÉ SIEMENS 7SJ82 – CELDA FTZ S/E EL MANZANO				
Medida		Primario	Secundario	Razón
3TCFTZ-1 N2		200	1	200
3TPFB1		34500	115	300
Función de baja tensión de fase (27)				
Parámetro		Rango	Paso	Ajuste Propuesto
_421:8	Definite-T 1: Method of measurement	Fundamental comp. Fund comp.long filter RMS value	-	Fundamental comp.
_421:101	Definite-T 1: Pickup mode	1 out of 3 3 out of 3	-	1 out of 3
_421:102	Definite-T 1: Pickup delay	Yes No	-	No
_421:3	Definite-T 1: Threshold	0,300-340,000 [V]	0,001 [V]	33,000
_421:4	Definite-T 1: Dropout ratio	0,90-0,99 [-]	0,01 [-]	0,95
_421:6	Definite-T 1: Operate delay	0,00-60,00 [s]	0,01 [s]	3,00

11. ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

El 09 de diciembre de 2024 a las 15:32 horas, se produjo se produjo la interrupción de ambos circuitos de la línea 2x220 [kV] Polpaico – El Salto debido a un incendio bajo la línea, lo que dejó sin tensión a la S/E El Manzano 220 y 33 [kV] y a la S/E Huertos Familiares 33 [kV], lo que produjo que el parque PFV El Manzano se desconectara por la actuación de la función 27 de las protecciones del lado de 33 [kV] de S/E El Manzano, por apertura de los interruptores 52JT5 y 52FT5.

Producto de la falla externa a las instalaciones del parque PFV El Manzano, se vieron afectados los consumos de las SSEE El Manzano y Chicureo por una potencia aproximada de 77 [MW] de acuerdo con lo indicado en el informe diario del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional.

En particular en el parque PFV el Manzano se verificó la actuación de funciones de protección de subtensión (27) debido a la falla externa. De acuerdo con lo revisado en los registros oscilográficos, la función de subtensión de la protección asociada al paño 52FTZ del transformador de tierra (Relé Siemens 7SJ82), da orden de trip transferido a las protecciones del paño 52FT5 de la Celda Icoming (Relé Siemens 7SJ82), este a su vez envía orden de trip al paño 52JT5 Línea Polpaico – El Salto 220 [kV] (Relé Schneider MiCOM P545), desconectando de esta manera el PV El Manzano.

En consecuencia, las protecciones actuaron de acuerdo con sus ajustes.

12. ACCIONES CORRECTIVAS.

En función de lo indicado en el punto anterior, no se consideran acciones correctivas.

13. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES.

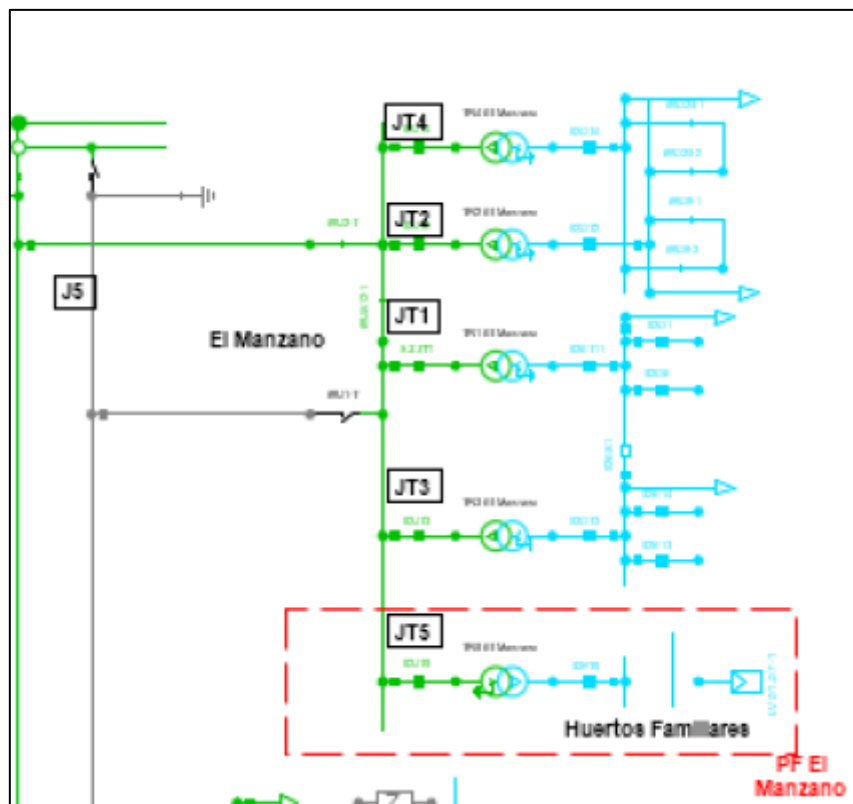
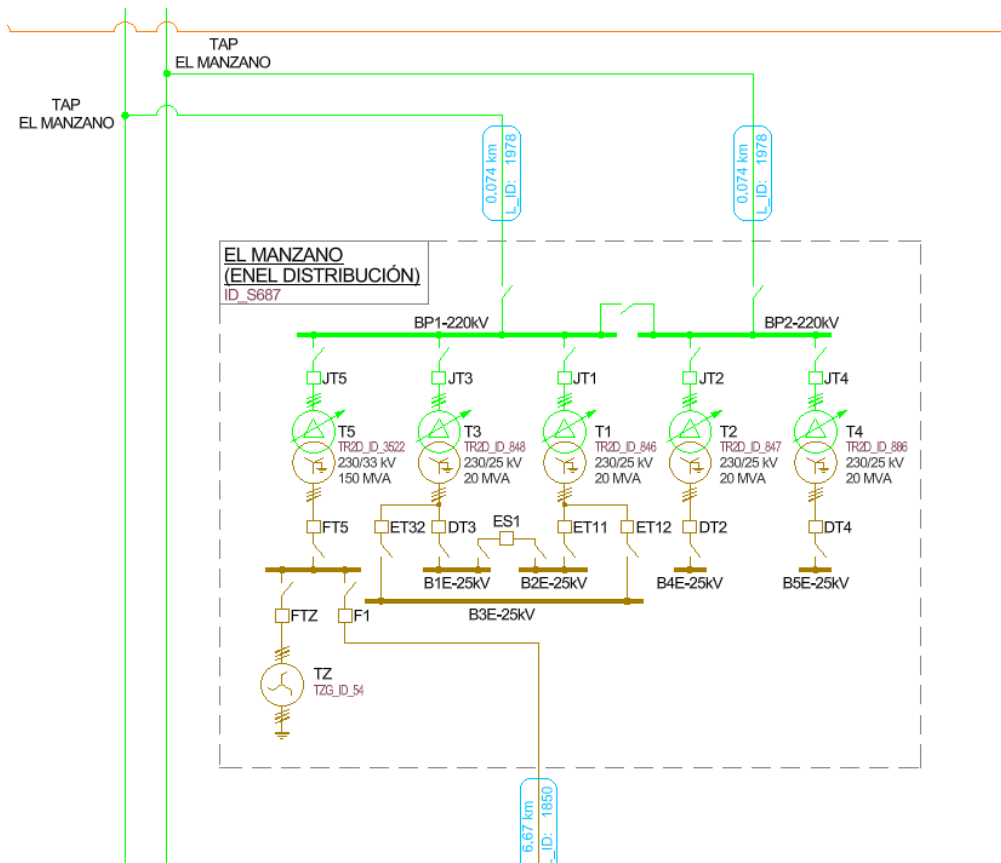
El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se encuentra en el Anexo N°1.

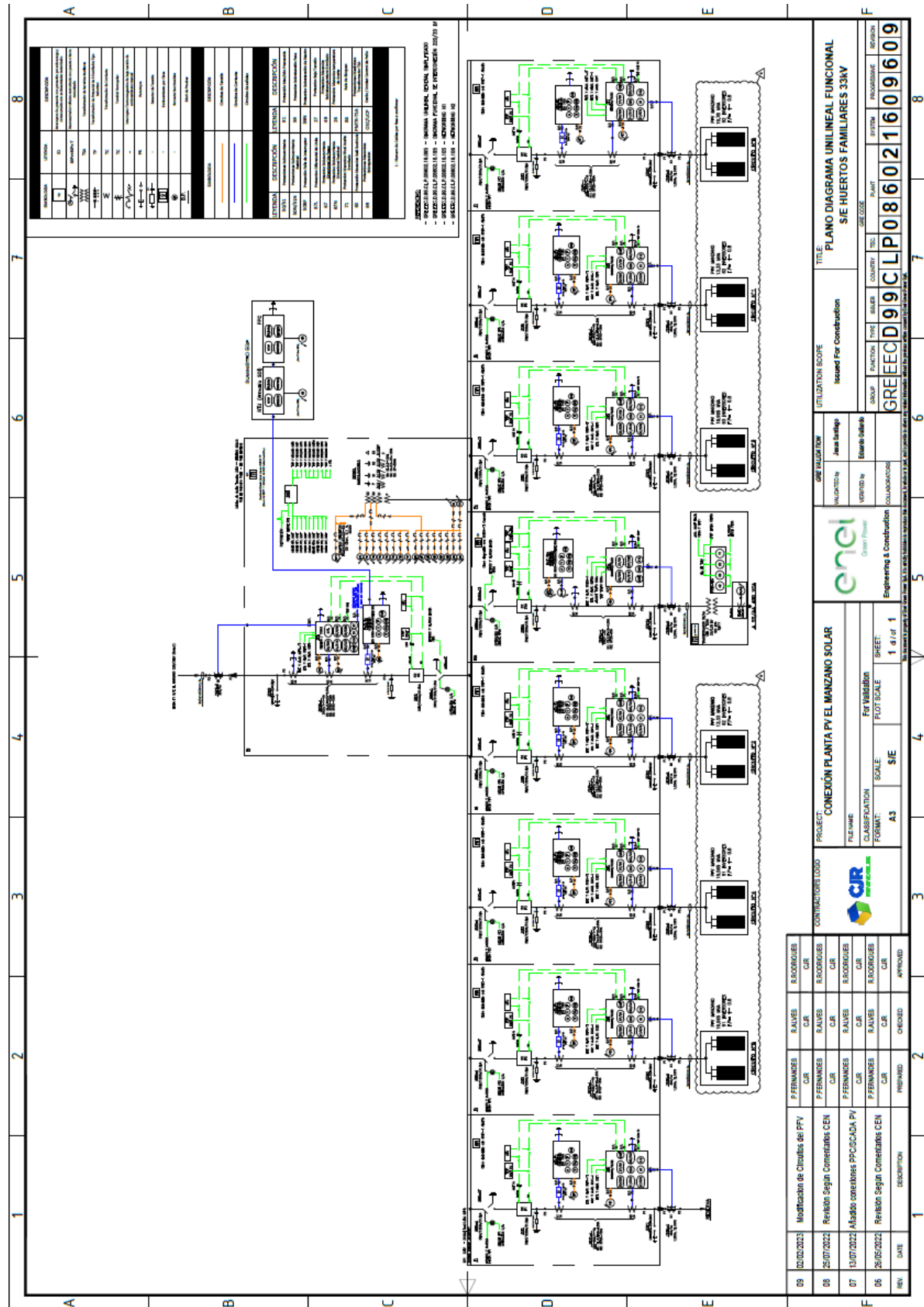
14. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS Y/O DE EVENTOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.

Los registros oscilograficos de las protecciones involucradas en el evento se encuentran en el Anexo N°2.

ANEXO N°1

DIAGRAMA UNILINEAL

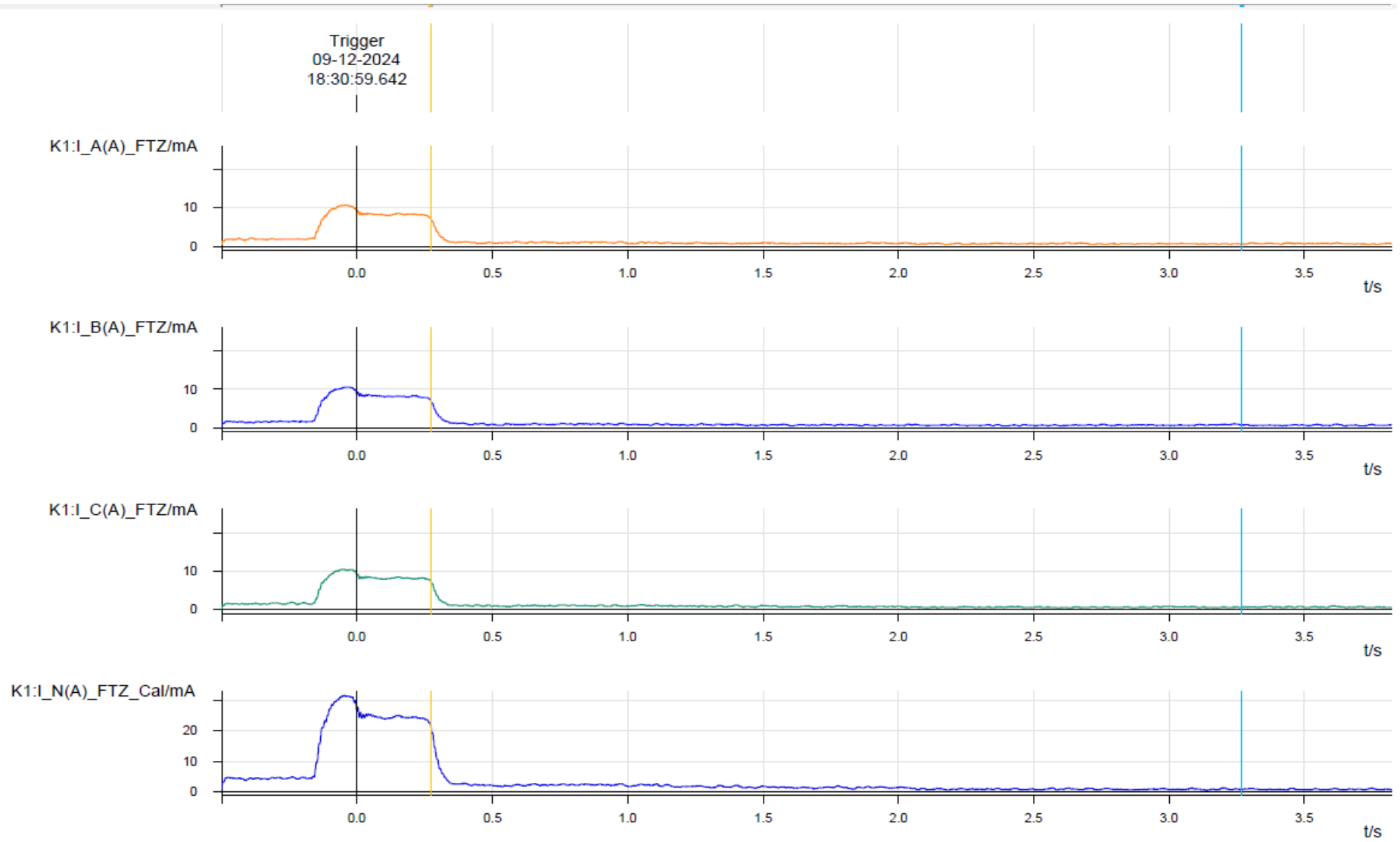




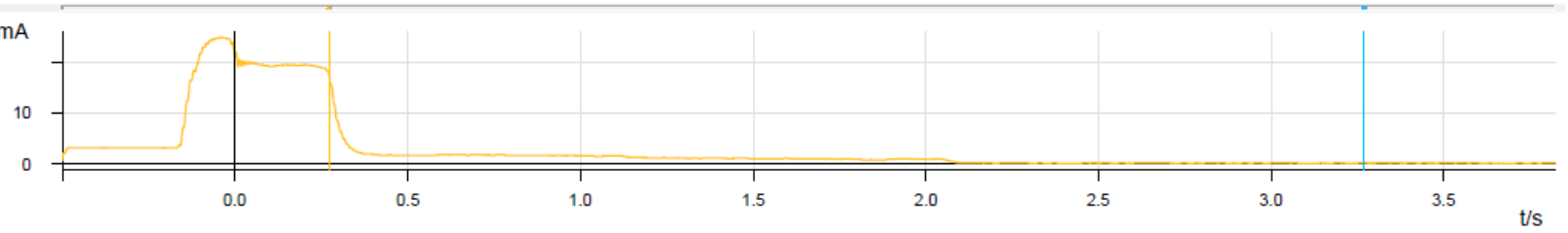
ANEXO Nº2

REGISTROS OSCILOGRÁFICOS Y DE EVENTOS

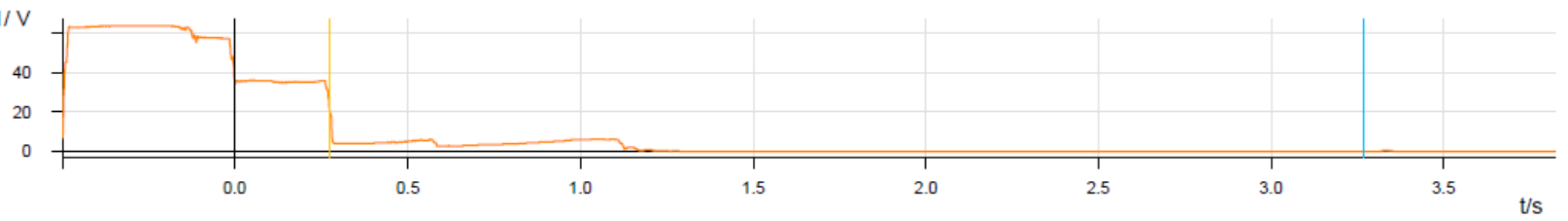
REGISTROS PROTECCIÓN PAÑO 52FTZ



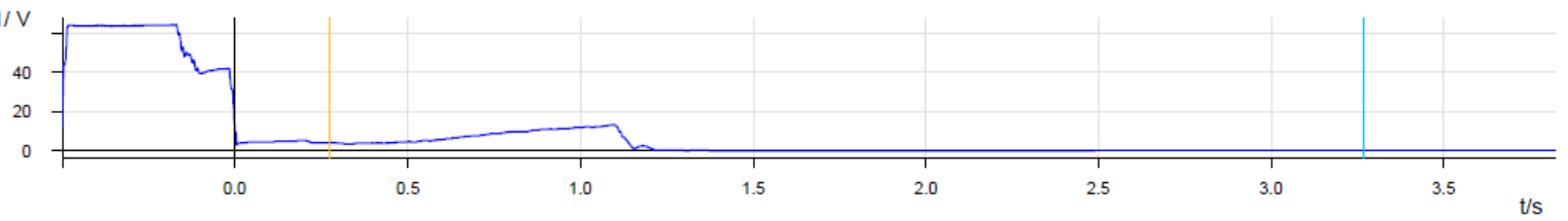
K1:I_N(A)_FTZ_Med/mA



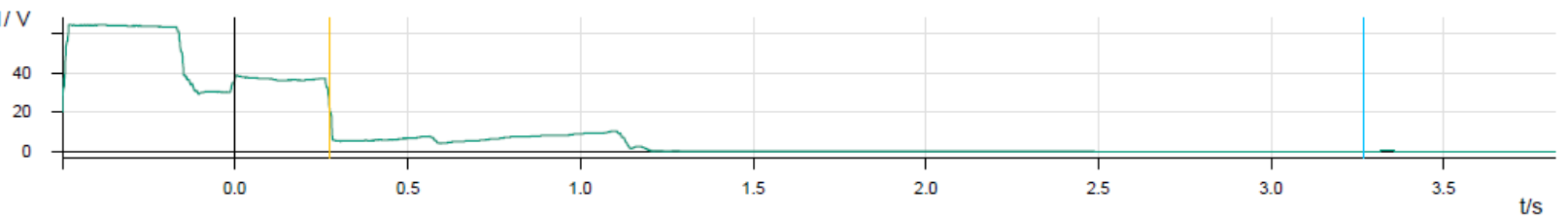
K1:V_AN(kV)_FB1/ V

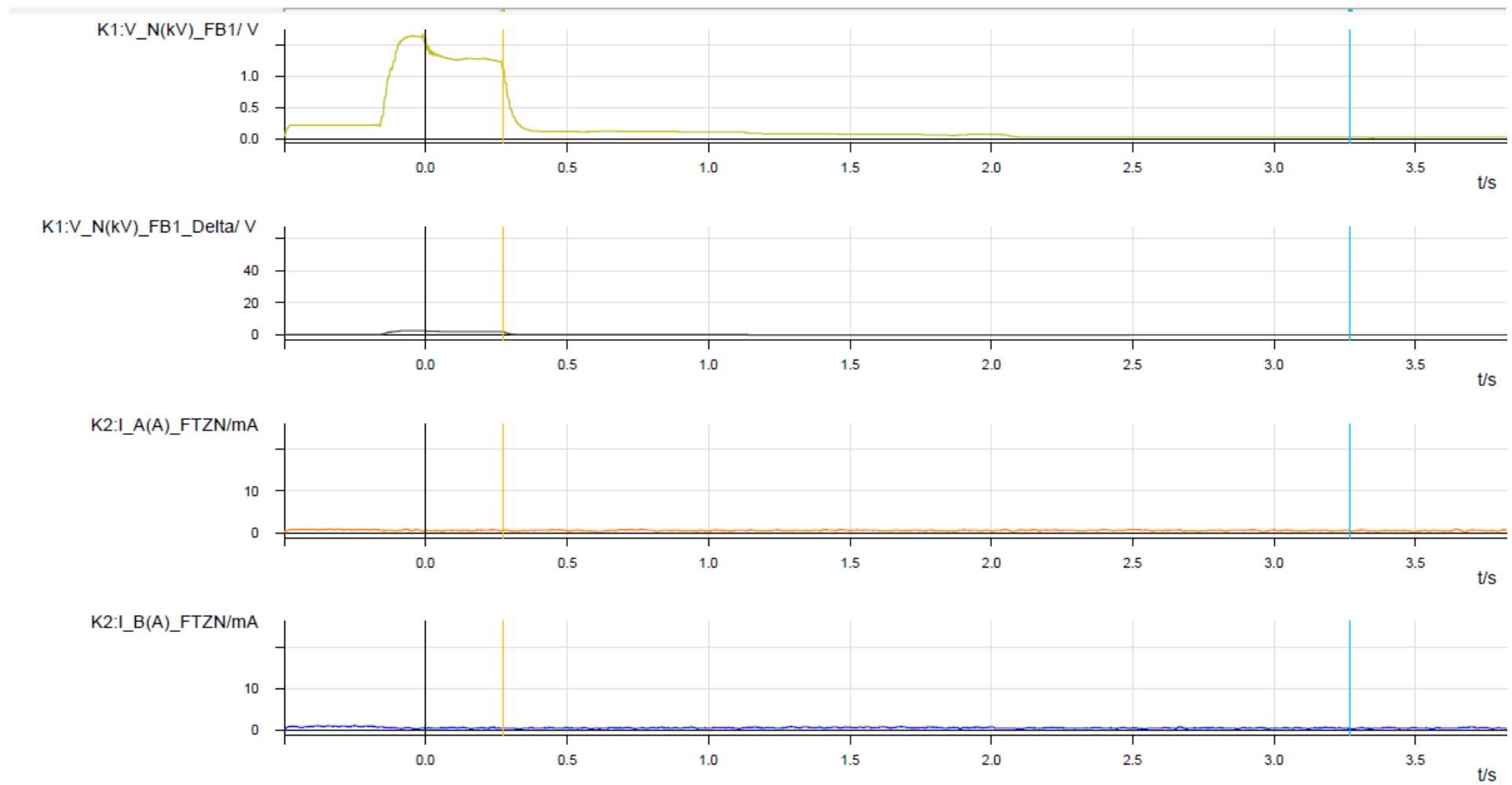


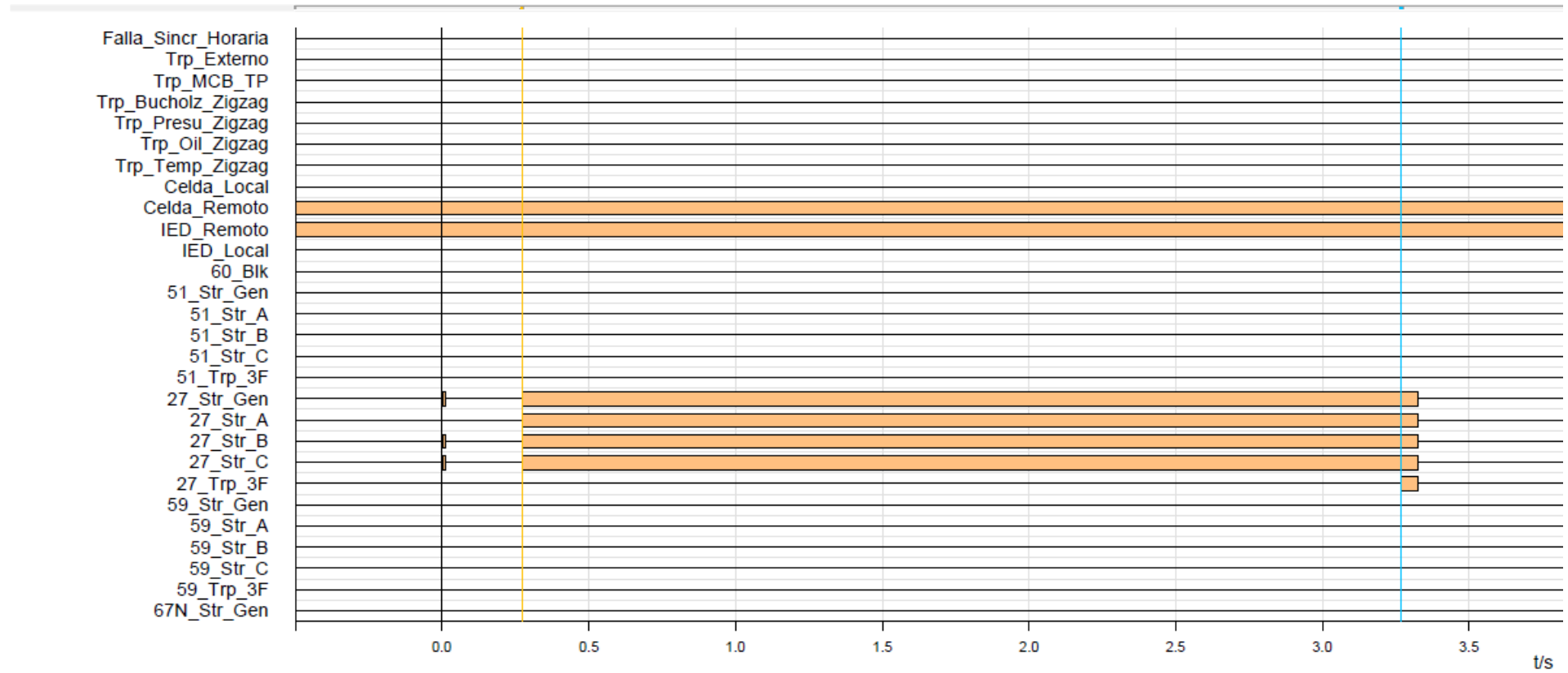
K1:V_BN(kV)_FB1/ V

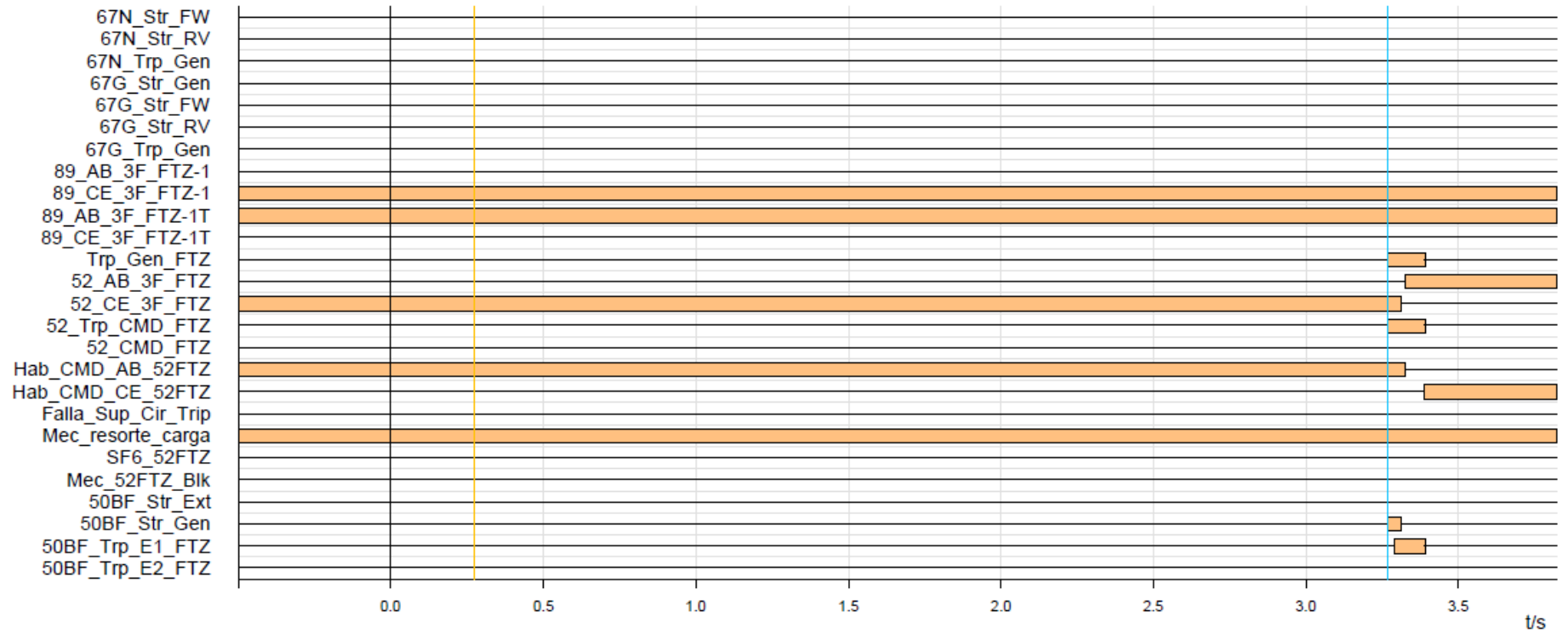


K1:V_CN(kV)_FB1/ V

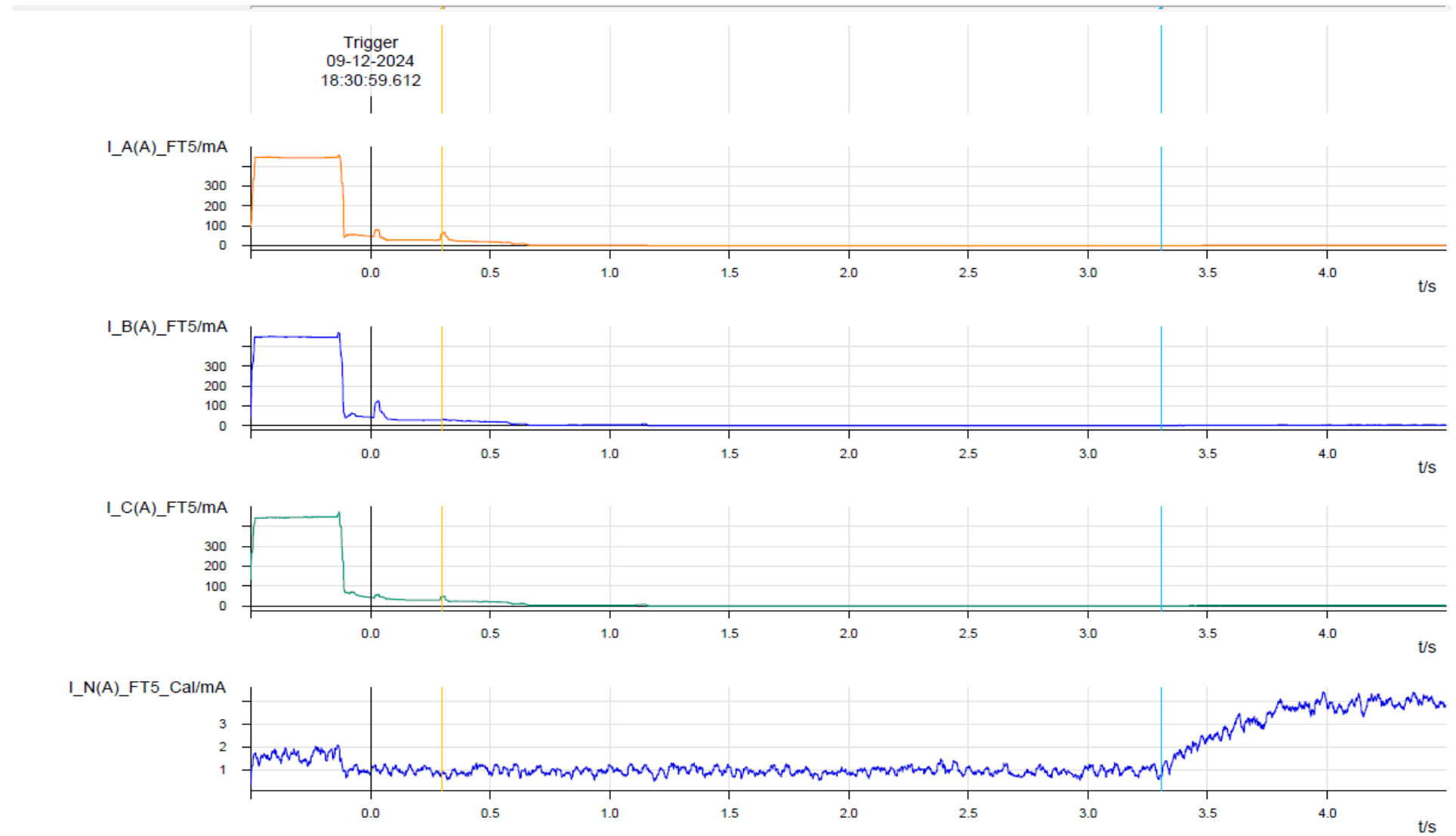




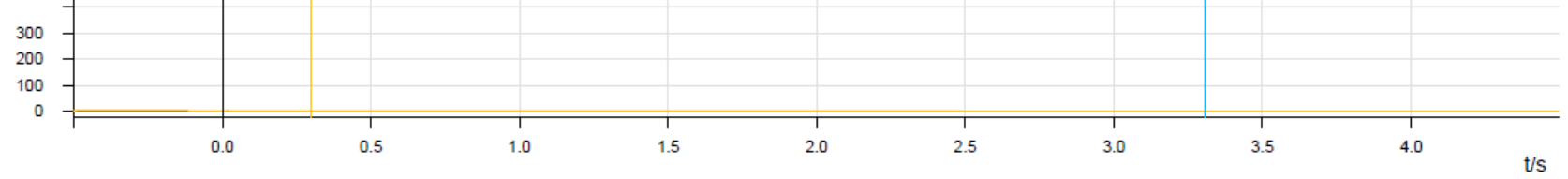




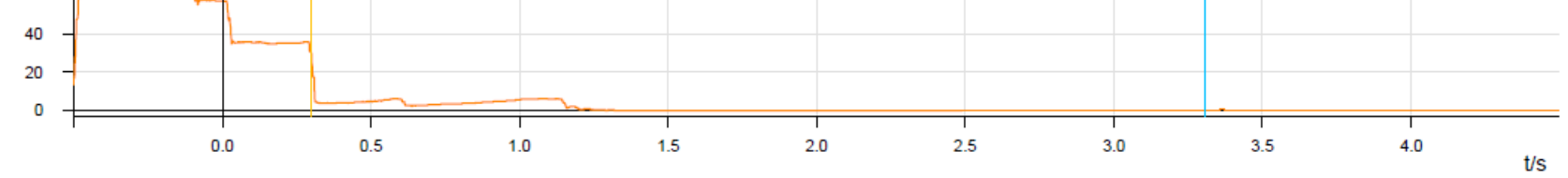
REGISTROS PROTECCIÓN PAÑO 52FT5



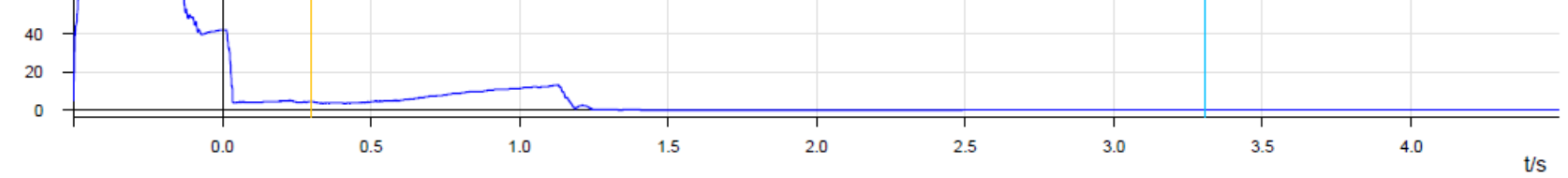
I_N(A)_FT5_Med/mA



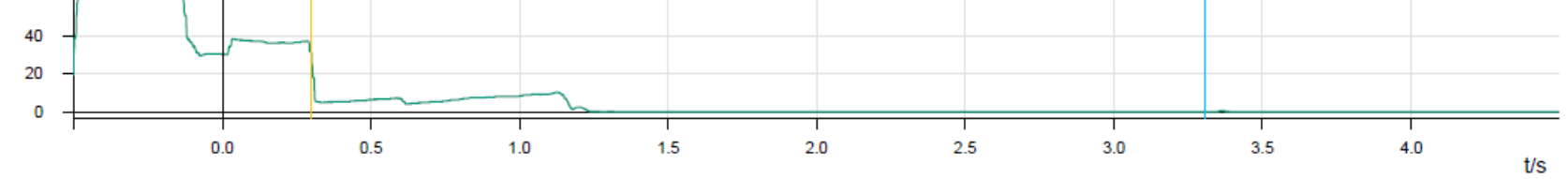
V_AN(kV)_FB1/ V

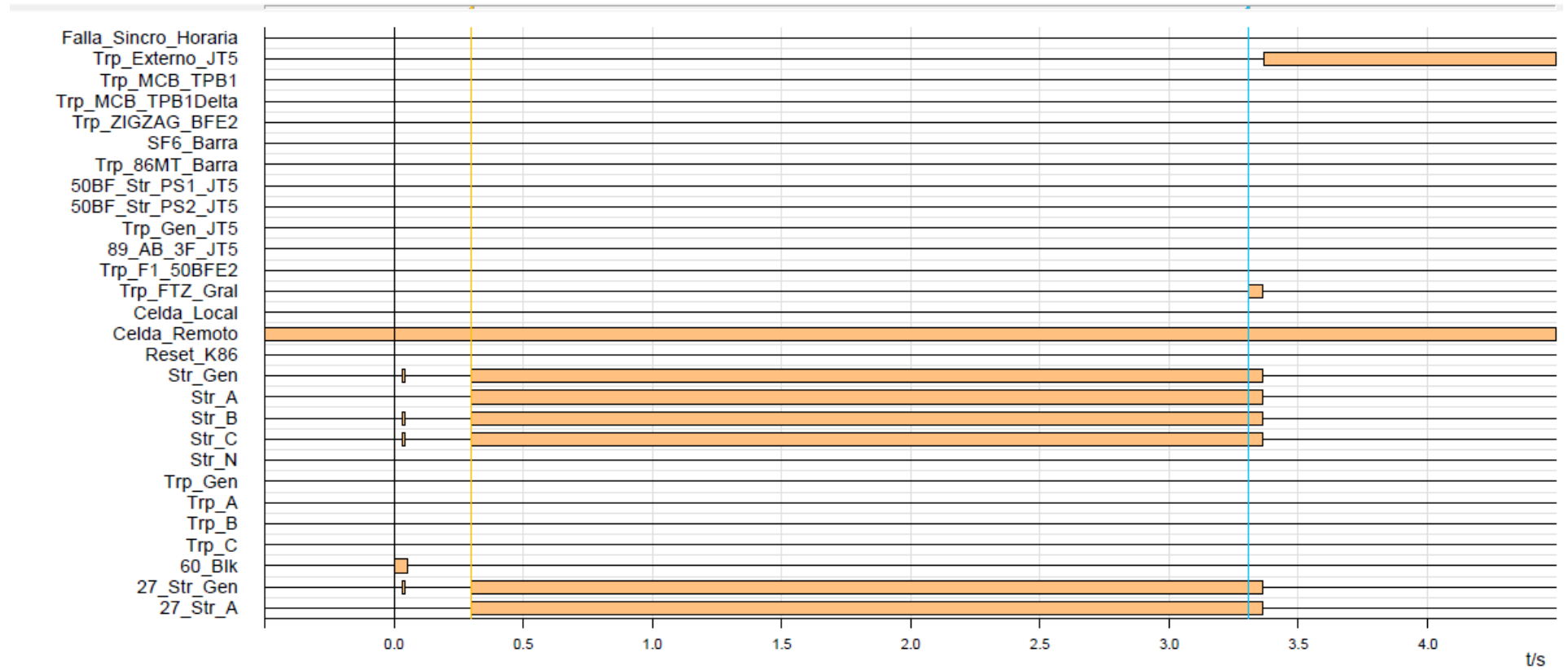


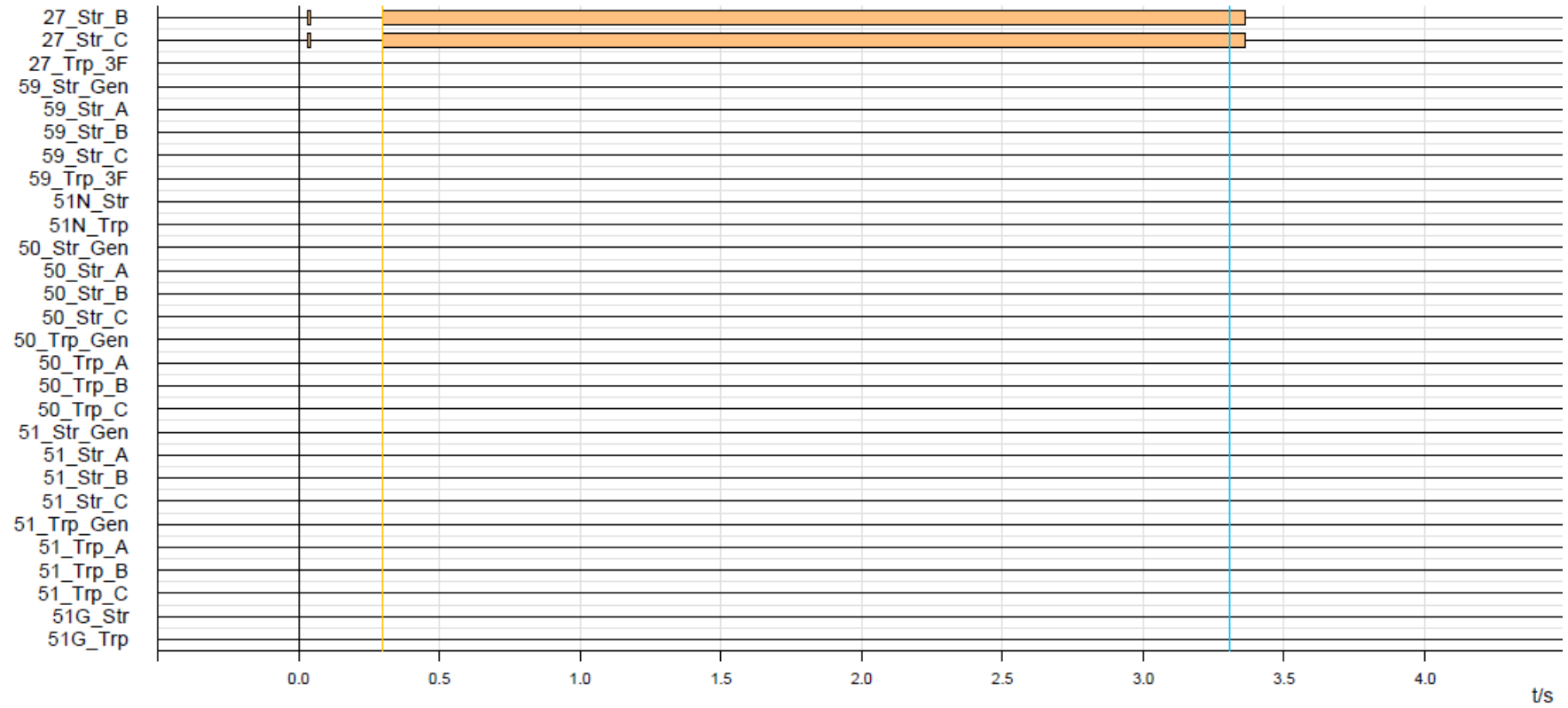
V_BN(kV)_FB1/ V

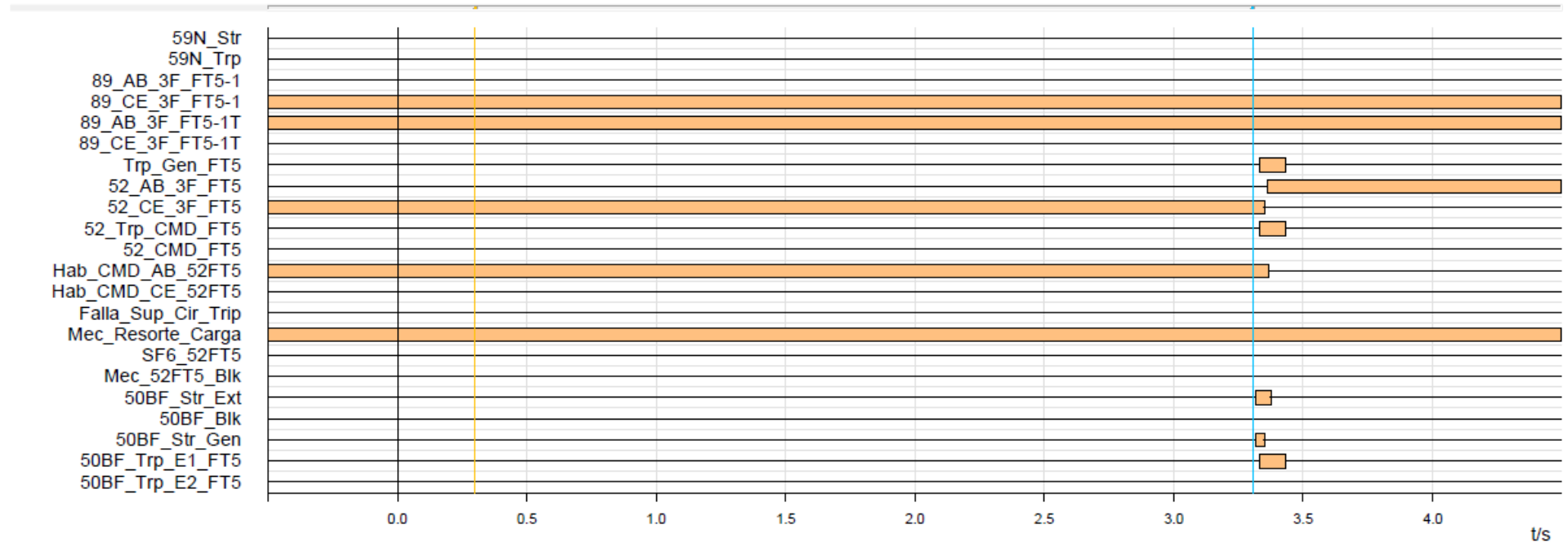


V_CN(kV)_FB1/ V



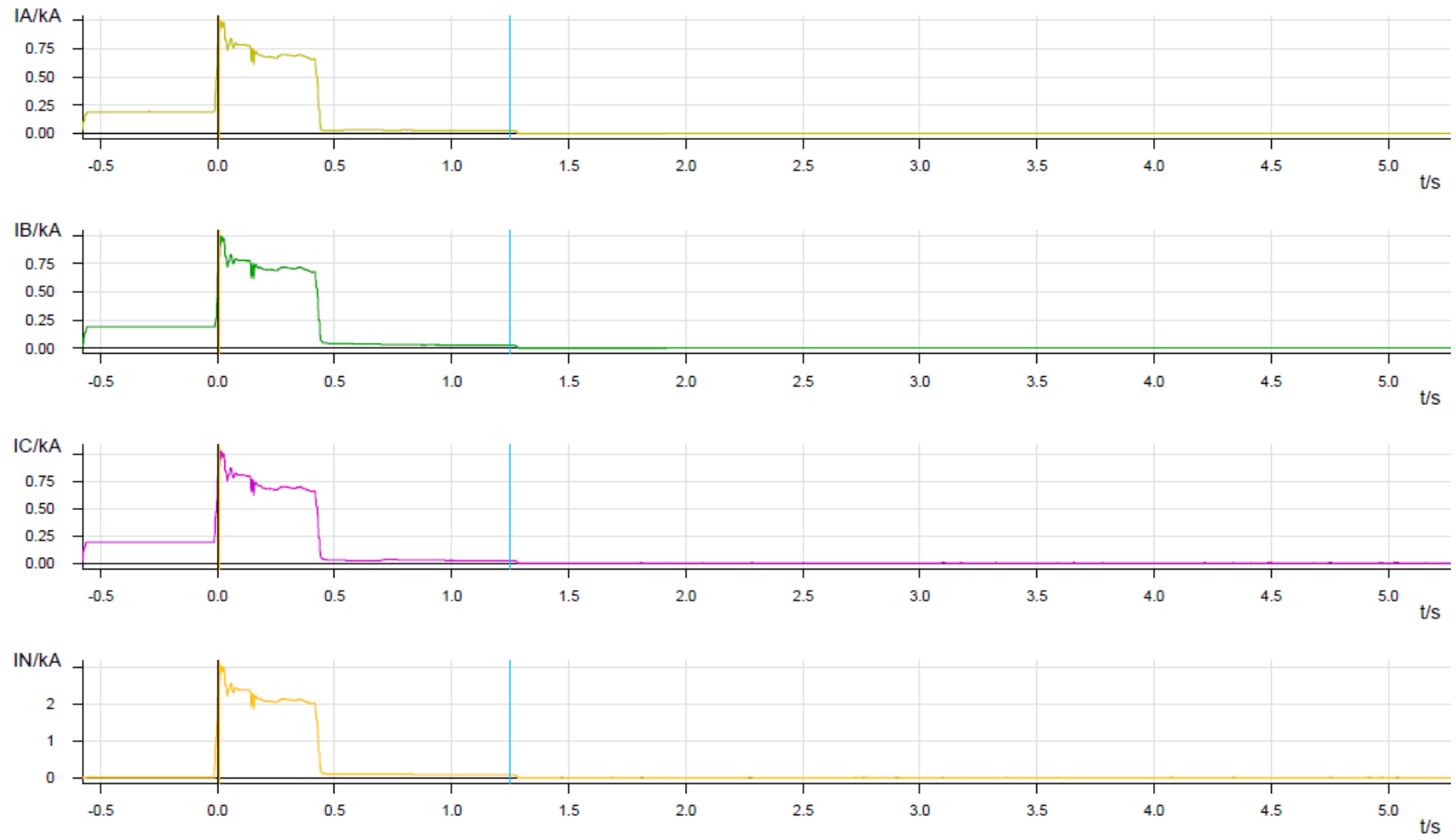


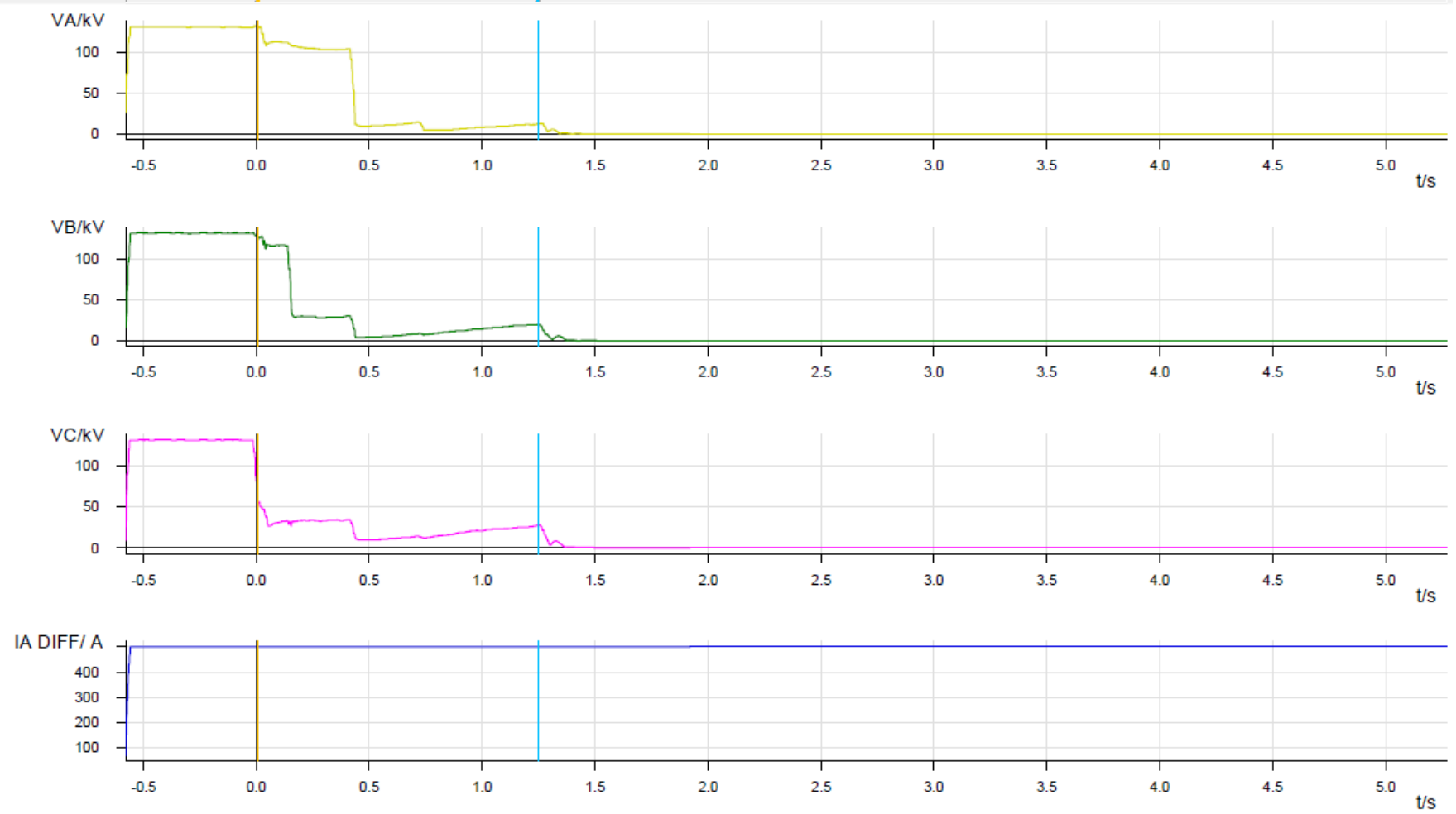


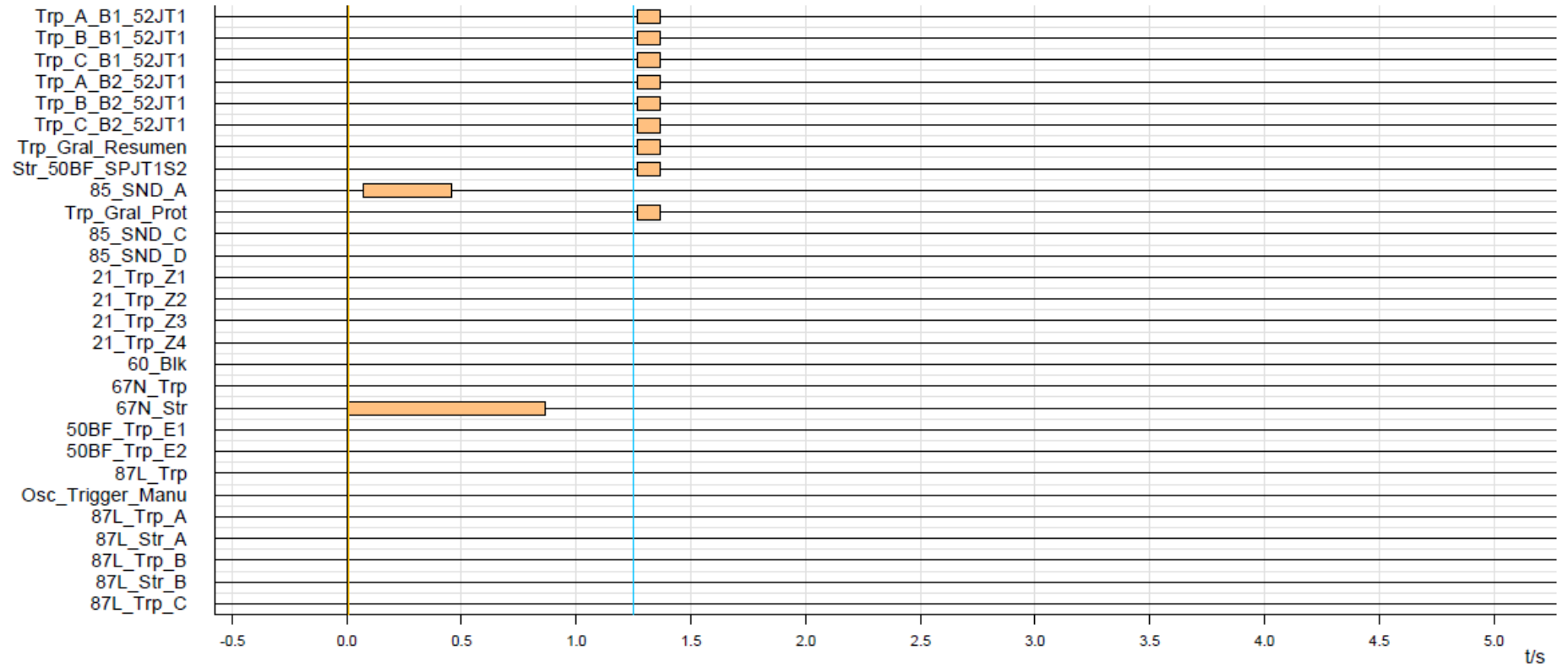


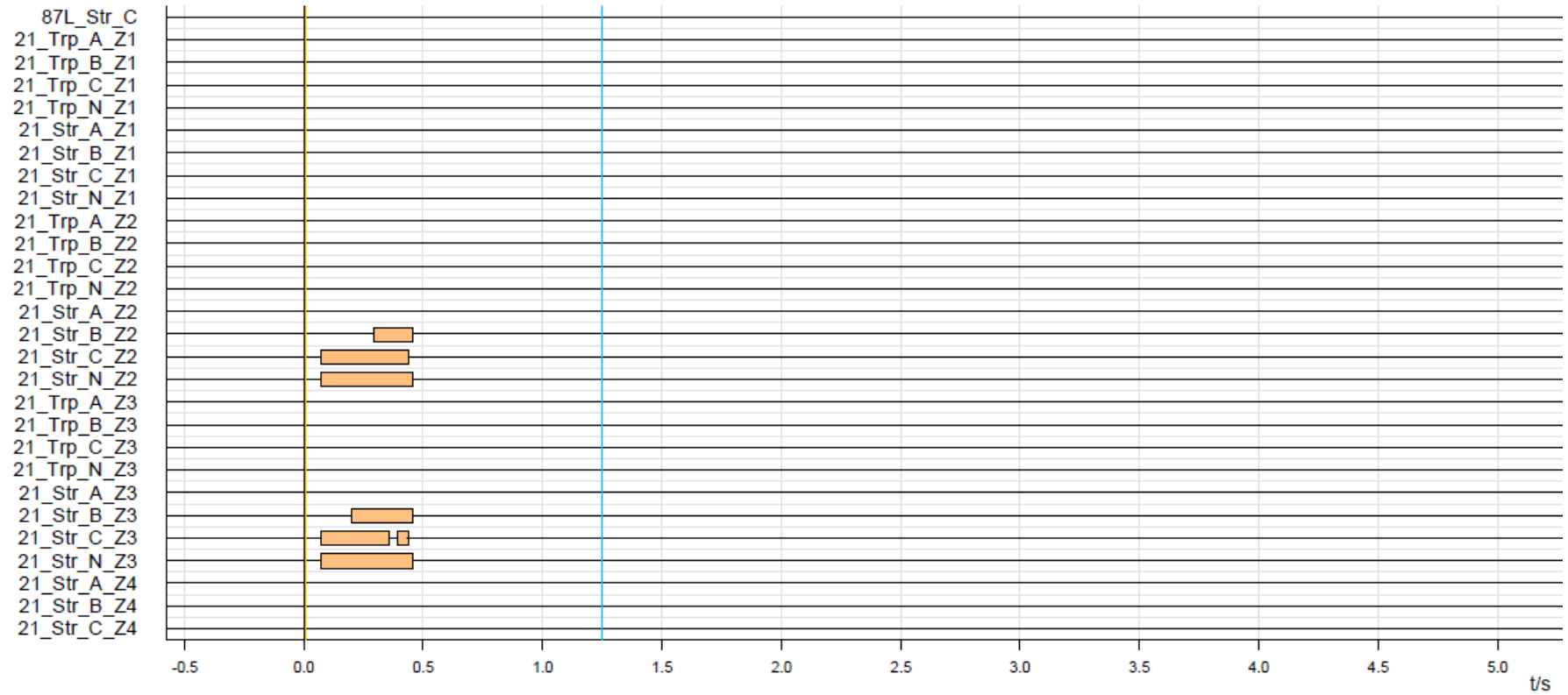
REGISTROS PROTECCIÓN PAÑO 52JT5

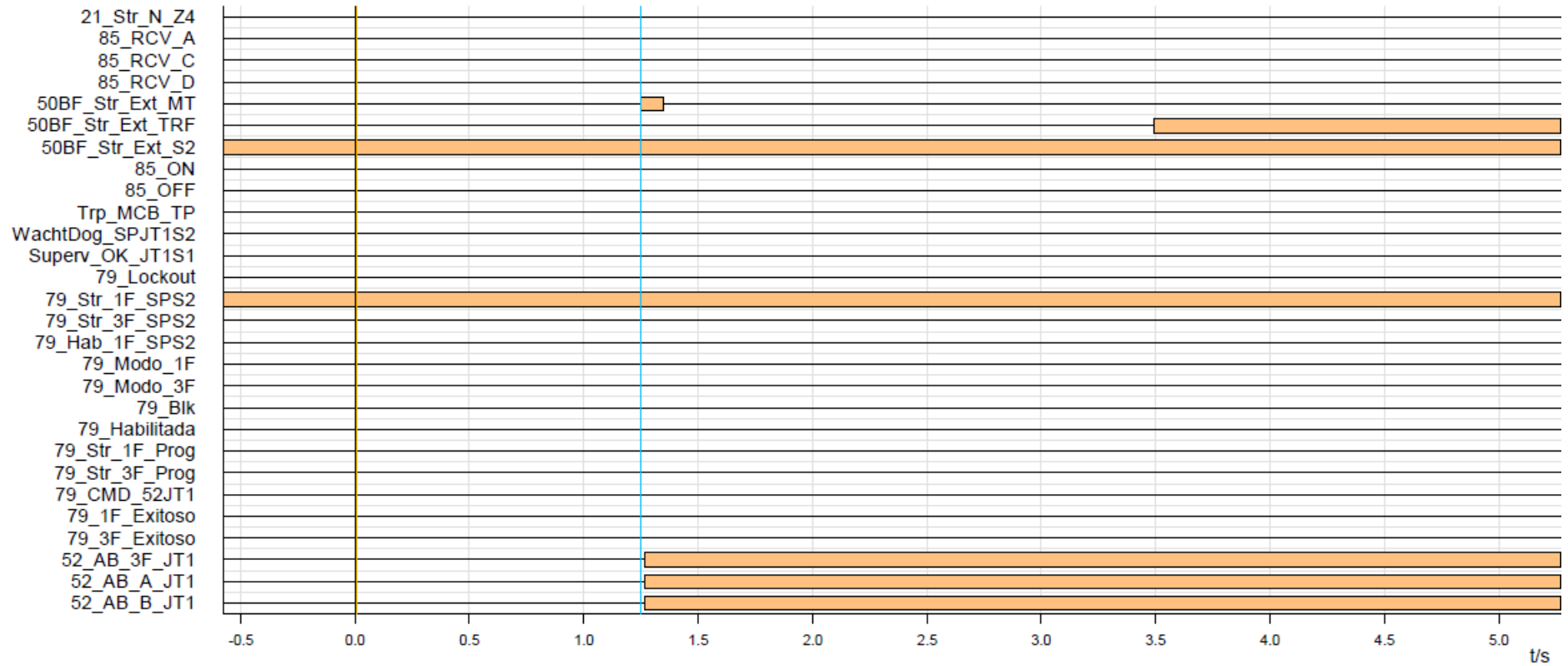
Trigger
09-12-2024
16:30:59.522















Informe de Falla Definitivo N° 005408/2024

Pérdida de tensión en subestación El Manzano 23 KV y Chicureo 23 KV, debido a falla en el circuito N°1 y 2 de la Línea Polpaico El Salto.

09 de diciembre de 2024, a las 15:30 horas.

Zona: Región Metropolitana



1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- Rut empresa: 96.800.570-7
- Representante Legal: Víctor Tavera Olivos.
- Dirección: Roger de Flor N°2725, Las Condes.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica

3 Causa u origen de la falla

El lunes 09 de diciembre a las 15:30 horas, se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Chamisero, Algarrobal y Piedra Roja previamente conectados a Barra Principal 23 KV N° 2 (desde Barra principal N°1 a Barra principal N°2 a través de acoplador), pérdida de suministro en los alimentadores Damasco y Nororiente de subestación Chicureo 110/23 KV conectados a Barra Auxiliar 23 KV N°1, pérdida de suministro en los alimentadores Ovejería y La Dormida de subestación El Manzano 110/23 KV conectados a Barra Principal 23 KV N°3, pérdida de suministro en los alimentadores El Guindo y Huechún de subestación El Manzano 110/23 KV conectados a Barra Principal 23 KV N°1, pérdida de suministro en el alimentador Proacer 2 de subestación El Manzano 110/23 KV conectado a Barra Principal 23 KV N°2, pérdida de suministro en el alimentador Proacer 1 de subestación El Manzano 110/23 KV conectado a Barra Principal 23 KV N°4 lo anterior debido a la operación automática (OA) del circuito N°1 y circuito N°2 de la línea 220 kV Polpaico – El Salto, de propiedad de la empresa STM II S.A.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Esquema normal

4.2 Diagrama simplificado

No aplica.

4.3 Zona geográfica

- 13303 Til Til, Región Metropolitana de Santiago
- 13302 Lampa, Región Metropolitana de Santiago
- 13127 Recoleta, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Desagregada

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Chicureo	Barra auxiliar 23 kV Tr1 Alim Damasco	09/12/2024	15:30	09/12/2024	15:51	6.100	2.135	8.685	Pérdida de Tensión
	Barra auxiliar 23 kV Tr1 Alim Nororiente				15:51	4.100	1.435	1	
	Barra principal 23 kV Tr2 Alim Chamisero				15:51	4.136	1.448	2.572	
	Barra principal 23 kV Tr2 Alim Algarrobal				15:51	4.971	1.740	2.546	
	Barra principal 23 kV Tr2 Alim Piedra Roja				15:51	9.200	3.220	5.093	
Subestación El Manzano	Barra Principal 23 kV Tr1 Alim El Guindo	09/12/2024	15:30	09/12/2024	15:55	4.296	1.790	5.062	
	Barra Principal 23 kV Tr1 Alim Huechun				15:55	4.842	2.018	5.570	
	Barra Principal 23 kV Tr2 Alim Proacer1				15:55	7.100	2.958	1	
	Barra Principal 23 kV Tr3 Alim Ovejera				15:55	9.208	3.837	68	
	Barra Principal 23 kV Tr3 Alim La Dormida				15:55	2.372	988	1.400	
	Barra Principal 23 kV Tr4 Alim Proacer2				15:55	3.700	1.542	1	

Nota: se procede al cálculo de la potencia conectada efectiva de los alimentadores Huechun, Ovejera y Proacer2, lo anterior debido a que al momento de la falla se encontraban conectados y aportando al sistema los pmgd's Solar Chacabuco, Tauretes, Ovejera, El Litre Solar II y Til Til 4X.

El detalle de los clientes afectados (Anexo de compensaciones) será cargado a más tardar el día 25 de enero de 2025, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC del mes de diciembre 2024.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 09/12/2024 a las 15:30 horas operación automática (OA) del circuito N°1 y N°2 de la línea 220 kV Polpaico – El Salto.
- 09/12/2024 a las 15:30 horas abierto Int. Transformador N°2 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Proacer 2 sin Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:30 horas abierto Int. Transformador N°4 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Proacer 1 sin Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:40 horas abierto Int. Transformador N°1 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Huechun y El Guindo sin Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:40 horas abierto Int. Transformador N°3 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Ovejera y La Dormida sin Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:30 horas abierto Int. Lado 220 kV de subestación Chicureo.

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

Enel Distribución Chile S.A.- Roger de Flor N° 2725 Las Condes – Chile / T: +56 2 26752000

- 09/12/2024 a las 15:49 horas, cerrado Int. Línea el Salto N°2, lado Polpaico
- 09/12/2024 a las 15:49 horas, cerrado Int. Línea El Salto – Polpaico N°2, lado El Salto
- 09/12/2024 a las 15:51 horas, cerrado Int. Línea Polpaico – El Salto N°2, lado subestación Chicureo
- 09/12/2024 a las 15:51 horas, cerrado Int. Acoplador 220 kV, subestación Chicureo
- 09/12/2024 a las 15:51 horas, subestación Chicureo, alimentador Chamisero, Damasco, Nororiente, Algarrobal y Piedra Roja con Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:55 horas, cerrado Int Línea El Salto – Polpaico N°1, lado El Salto
- 09/12/2024 a las 15:55 horas, cerrado Int. Línea El Salto – Polpaico N°1, lado Polpaico
- 09/12/2024 a las 15:55 horas cerrado Int. Transformador N°2 220/23 kV de subestación El Manzano alimentador Proacer 2 con Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:55 horas cerrado Int. Transformador N°4 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Proacer 1 con Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:55 horas cerrado Int. Transformador N°1 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Huechún y El Guindo con Tensión.
- 09/12/2024 a las 15:55 horas cerrado Int. Transformador N°3 220/23 kV de subestación El Manzano, alimentador Ovejería y La Dormida con Tensión.

Registros sistema Scada

No aplica

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El lunes 09 de diciembre a las 15:30 horas, se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Chamisero, Algarrobal y Piedra Roja previamente conectados a Barra Principal 23 KV N° 2 (desde Barra principal N°1 a Barra principal N°2 a través de acoplador), pérdida de suministro en los alimentadores Damasco y Nororiente de subestación Chicureo 110/23 KV conectados a Barra Auxiliar 23 KV N°1, pérdida de suministro en los alimentadores Ovejería y La Dormida de subestación El Manzano 110/23 KV conectados a Barra Principal 23 KV N°3, pérdida de suministro en los alimentadores El Guindo y Huechún de subestación El Manzano 110/23 KV conectados a Barra Principal 23 KV N°1, pérdida de suministro en el alimentador Proacer 2 de subestación El Manzano 110/23 KV conectado a Barra Principal 23 KV N°2, pérdida de suministro en el alimentador Proacer 1 de subestación El Manzano 110/23 KV conectado a Barra Principal 23 KV N°4 lo anterior debido a la operación automática (OA) del circuito N°1 y circuito N°2 de la línea 220 kV Polpaico – El Salto, de propiedad de la empresa STM II S.A.



10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

10.4 Código de falla

No Aplica

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla externa.

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

La contingencia es clasificada como urbana.